

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
REHM		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563											
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356					
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396								
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590	
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.10782 - 10840	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALDINE OIL AND GAS, LP		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10704 - 10712	
CREWS GAS UNIT												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAYTEX ENERGY USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF. 546 - 1578	
WELHAUSEN A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BULL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 4870 - 4873	
SEALE, SAM D. III												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.11843 - 18157	
COLVIN UNIT A												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633								
CUTBIRTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5051 - 5056
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2474 - 2482
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
STEINDORF		WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13052 - 14424
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEDNORZ				WELL #:	2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
HARVEST PETROLEUM INC.				363117										
RISE RODEN				WELL #:	3A	RRCID ->	297366	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	1315	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE				WELL #:	17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2875 - 2882	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #:	B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	N/A	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #:	211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMEX, INC.				429659										
WALKER, ACE				WELL #:	4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024														

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU				450261									
		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963		
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KD ENERGY, LLC				452996									
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	PERF. N/A		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 - 9167		
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	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73
-----													
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028									
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957 - 10150		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
POCO LLC				668802											
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281482	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4002 - 4007				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067						
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 5275	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204		
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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
GEMELOS 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253		
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TIKI OIL & GAS, LLC				860191							
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
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-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELDERXP LTD. CALLAGHAN				907320									
		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T.L.G.				WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			88
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			88
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			88
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			88
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

-----												
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	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALBRECHT (REKLAW)			01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014									
GUMM, LUCILLE			WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840	
-----												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
-----												
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1182	2	22	9	N	20	97
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3	100
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	100
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	100
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100



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	
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
WISEMAN, WILLIAM M.		933616								
COUTRET, A. JR.		WELL #:	1 U	RRCID ->	000537	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	5290 PERF. 4691 - 4695	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		137
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		137
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		137
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	200077	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	14820 PERF.13479 - 13523	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSON		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138 PERF. 9486 - 9942	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
HUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710 PERF.14750 - 14760	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	450	2	33	9	N	30				264
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	N	2	174	1		92
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	2	9								
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	6	1	448	2	N	12				104
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	13	9								
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	5				109
						6	9								
						1	1	384	2	N	11				120
						12	9								
						4	1	689	2	N	12				132
						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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALMA BELL (4100) 01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 RAMIRENA CREEK WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138

08	0	1356	-0-	1356 B	116126	1356	2			N	-0-				105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			116126											
09	0	55	-0-	55 B	116181	55	2			N	-0-				105
10	0	564	-0-	564 B	116745	564	2			N	-0-				105
11	0	348	-0-	348 B	117093	348	2			N	-0-				105
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	117093					N	NO RPT				105
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	117093					N	NO RPT				105

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANAQUA (1700) //CONT.// 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- STATE UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
APEX ENERGY, INC. 027424  
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
A & D EXPLORATION COMPANY 000202  
STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	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 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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	134	

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	2	RRCID ->	059206	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 1490 - 2620		
M	O	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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	173264	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	8731 PERF. 8548 - 8554		
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
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-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
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
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SELLS, KATHERINE MAUDE		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		180197									
		WELL #:	1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8731 PERF. 7868 - 7874		
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
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
STATE TRACT 254		WELL #:	1	RRCID ->	217956	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	15182 PERF.13306 - 13426		
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	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 254443  
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	1	6	9	Y	5				40
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	5	6	9	Y	5				45
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	5	6	9	Y	5				50
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	54	5	6	9	Y	5				55
*12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	55	5	6	9	Y	5				60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT					60

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

08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	1	44	9	Y	40				59
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	5	44	9	Y	40				99
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	5	44	9	Y	40				139
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	60	5	6	9	Y	5				144
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	60	5	6	9	Y	5				149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT					149

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				10
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				10
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				10
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				10
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT					10

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

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	26	9	Y	24				41
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	68	5	26	9	Y	24				65
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5	26	9	Y	24				89
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15				104
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	60	5	17	9	Y	15				119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT					119

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ZENGERLE, WAYNE O.										879035							
WELL #: 2										RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 2988 - 3001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
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-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)										03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP SEILER, FRIEDA										531085							
WELL #: 1										RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				

  

ARNECKEVILLE, S (Y-7)										03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC BARRY										100645							
WELL #: 2										RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18				

  

ARROYO ROJO (BALLARD)										03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.										257068							
WELL #: 1 U										RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449	
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-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
01	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	
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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79						
01	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	
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-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						



ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068										
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ATKINSON (KLINGEMAN)			//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES					
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			//CONT.//	505305								
BURTON, BILLY JOE			WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARDT, E. B.			WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2

SALYER-SHERMAN UNIT		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387		
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	219 1	1959 2	N	3	182	
09	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	200 1	1980 2	N	5	187	
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	392 1	2403 2	N	15	202	
11	2370	X	1247	-0-	-1123	-0-	17 9	1225 2	N	3	205	
12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	3 9	1482 2	N	36	176 1	65
01	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	40 9	840 2	N	-0-	65	

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT			04432 487 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850						
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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U			RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A						
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		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						
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		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						
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		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						
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS SIMMONS GAS UNIT			779259			WELL #: 6			RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	3348 X	1815	-0-	-1533	-0-	1815	2	Y	-0-		3
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	-0-		3
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-		3
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	Y	-0-		3
12	4619 X	2208	-0-	-2411	-0-	2208	2	Y	-0-		3
01	4619 X	2255	-0-	-2364	-0-	2255	2	Y	-0-		3

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	Y	-0-		24
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	Y	-0-		24
10	5518 X	5310	-0-	-208	-0-	5310	2	Y	-0-		24
11	5820 X	5011	-0-	-809	-0-	5011	2	Y	-0-		24
12	6014 X	4827	-0-	-1187	-0-	4827	2	Y	-0-		24
01	6014 X	3755	-0-	-2259	-0-	3755	2	Y	-0-		24

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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-		41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-		41
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-		41
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-		41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393		N	NO RPT		41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393		N	NO RPT		41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228						
M	O	GAS PROD	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121			N	-0-				33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121			N	-0-				33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121			N	-0-				33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121			N	-0-				33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121			N	NO RPT				33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121			N	NO RPT				33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264							
08	2797	X	2797	-0-	-0-		-0-	2767	2	30	9	Y	27	23	1	16
09	2640	X	2548	-0-	-92		-0-	2519	2	29	9	Y	26	33	1	9
10	2827	X	2827	-0-	-0-		-0-	2797	2	30	9	Y	27	22	1	14
11	2700	X	2497	-0-	-203		-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1	6
12	2790	X	2552	-0-	-238		-0-	2521	2	31	9	Y	28	22	1	12
01	2821	X	2719	-0-	-102		-0-	2688	2	31	9	Y	28	25	1	15

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607						
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37													
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132
*12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				132

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730							
08	2348	N	2348	-0-	-0-		-0-	600	1	1306	2	Y	402	329	1	234
								442	9							
09	2054	N	2054	-0-	-0-		-0-	595	1	1015	2	Y	404	500	1	138
								444	9							
10	2024	N	2024	-0-	-0-		-0-	600	1	972	2	Y	411	331	1	218
								452	9							
11	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	582	1	1015	2	Y	381	503	1	96
								419	9							
12	2015	N	2011	-0-	-4		-0-	620	1	934	2	Y	415	331	1	180
								457	9							
01	2015	N	1888	-0-	-127		-0-	575	1	899	2	Y	376	333	1	223
								414	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
01	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

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-		-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640													
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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													
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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													
08	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-				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													
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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													
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-		337 3	142 9	N	129	147 1	53
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-		345 3	249 9	N	226	214 1	65
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-		348 3	222 9	N	202	197 1	70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-		307 3	259 9	N	235	214 1	91
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-		187 3	186 9	N	169	200 1	60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					106

-----															
BEGO (CONSOLIDATED)															
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TUMLINSON //CONT.// 074563															
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992															
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
-----															
08		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1931	2	33	9	N	30			192
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	42	9	N	38	177	1	53
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1993	2	45	9	N	41			94
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23			117
12		2015 N	2012	-0-	-3	-0-	1976	2	36	9	N	33			150
01		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1971	2	31	9	N	28			178
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
BEGO 864566															
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			93
09	10260	X	8911	-0-	-1349	-0-	818	1	8080	2	N	12			105
10	12245	X	144	-0-	-12101	-0-	13	9	20	1	N	124	2		105
11	11850	X	150	-0-	-11700	-0-	2	1	148	2	N	-0-			105
12	12245	X	80	-0-	-12165	-0-	13	1	67	2	N	-0-			105
01	9207	X	90	-0-	-9117	-0-	15	1	75	2	N	-0-			105
-----															
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428															
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	350	1	3130	2	N	3			297
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	339	1	3350	2	N	2			299
10	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	486	1	2982	2	N	1			300
11	3480	X	1199	-0-	-2281	-0-	1	9	18	1	N	-0-			300
12	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	328	1	1480	2	N	-0-			300
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	666	1	3158	2	N	-0-			300
-----															
BEGO GAS UNIT															
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORRIS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.	12768 - 12824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 X	1083	-0-	-436	-0-	109	1	974	2	N	-0-		249
09	4770 X	100	-0-	-4670	-0-	8	1	92	2	N	-0-		249
10	4929 X	734	-0-	-4195	-0-	102	1	632	2	N	-0-		249
11	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	146	1	9759	2	N	1		250
						1	9						
12	1085 X	85	-0-	-1000	-0-	14	1	71	2	N	-0-		250
01	1085 X	90	-0-	-995	-0-	15	1	75	2	N	-0-		250
STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11636 - 11652	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-		2
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-		2
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	2	N	-0-		2
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	2	1	160	2	N	-0-		2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-		2
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	2	N	-0-		2
POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	12540 - 12610	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-		2
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-		2
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-		2
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-		2
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	N	-0-		2
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-		2
STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.	12436 - 12512	
08	3255 X	3037	-0-	-218	-0-	305	1	2730	2	N	2		355
						2	9						
09	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	268	1	2649	2	N	1		356
						1	9						
10	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	416	1	2551	2	N	-0-		356
11	3180 X	1422	-0-	-1758	-0-	21	1	1400	2	N	1		357
						1	9						
12	3162 X	1307	-0-	-1855	-0-	237	1	1070	2	N	-0-		357
01	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	379	1	1798	2	N	-0-		357
STRONG GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12302 - 12321	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-		302
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	28	1	283	2	N	1		303
						1	9						
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-		303
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	3	1	270	2	N	-0-		303
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-		303
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	2	N	-0-		303

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652					
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
08	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	829	1	7421	2	N	131	170 1	96
						144	9						
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	694	1	6857	2	N	68		164
						75	9						
10	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	1211	1	7430	2	N	66		230
						73	9						
11	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	90	1	6039	2	N	60	175 1	115
						66	9						
12	8401 X	3969	-0-	-4432	-0-	712	1	3215	2	N	38		153
						42	9						
*01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1606	1	7620	2	N	80		233
						88	9						

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642					
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
08	7812 X	7730	-0-	-82	-0-	770	1	6896	2	N	58	172 1	44
						64	9						
09	7560 X	5286	-0-	-2274	-0-	482	1	4762	2	N	38		82
						42	9						
10	7812 X	7546	-0-	-266	-0-	1046	1	6423	2	N	70		152
						77	9						
11	7470 X	5632	-0-	-1838	-0-	82	1	5503	2	N	43	173 1	22
						47	9						
12	7719 X	3444	-0-	-4275	-0-	619	1	2795	2	N	27		49
						30	9						
*01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N	82		131
						90	9						

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654					
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598					
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
08	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	723	1	6475	2	N	32		88
						35	9						
09	5550 X	3901	-0-	-1649	-0-	357	1	3530	2	N	13		101
						14	9						
10	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1172	1	7191	2	N	55		156
						61	9						
11	5550 X	5519	-0-	-31	-0-	81	1	5429	2	N	8		164
						9	9						
12	5735 X	4117	-0-	-1618	-0-	745	1	3361	2	N	10		174
						11	9						
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1682	1	7979	2	N	11	177 1	8
						12	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
GAYLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210529	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.12606 - 12716
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
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151 1	1350 2	N	25		82
						28 9					
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	119 1	1169 2	N	10		92
						11 9					
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	230 1	1410 2	N	10		102
						11 9					
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	19 1	1245 2	N	7		109
						8 9					
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	78 1	348 2	N	7		116
						8 9					
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	412 1	1950 2	N	26		142
						29 9					

GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709
08	744 N	604	-0-	-140	-0-	61 1	543 2	N	-0-		123
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	N	2		125
						2 9					
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	123 1	757 2	N	5		130
						6 9					
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	6 1	450 2	N	-0-		130
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18 1	82 2	N	-0-		130
01	899 N	80	-0-	-819	-0-	13 1	67 2	N	-0-		130

BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	13072	PERF.12482 - 12501
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC		100645									
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 FINALY RESOURCES LLC 268323  
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/14/2025

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166									
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11849 - 11908		
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		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	249	1	983	2	Y	22	58	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	238	1	821	2	Y	45	81 1	22
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1503	2	Y	28	50	50
*11	1230 N	643	-0-	-587	-0-	169	1	448	2	Y	24	60 1	14
*12	1147 N	760	-0-	-387	-0-	169	1	565	2	Y	24	26 9	38
01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49	54 9	87
-----													
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10756 - 11943		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-	-0-	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-	
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	105	1	76	2	Y	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	Y	-0-	-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10508 - 11951		
08	3100 N	3705	-0-	605	1045	306	1	3399	2	Y	-0-	90	
09	3000 N	3795	-0-	795	1840	357	1	3354	2	Y	76	97 1	69
10	5025 X	3185	-0-	-1840	-0-	318	1	2800	2	Y	61	67 9	130
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	163	1	3196	2	Y	47	120 1	57
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	163	1	4033	2	Y	47	52 9	104
01	1705 X	1593	-0-	-112	-0-	169	1	1349	2	Y	68	75 9	172
-----													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-	
-----													
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	195	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	195	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	195	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		07088 175 421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:		7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN		690225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:		2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENBOW (WILCOX 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BMB INVESTMENTS		07088 600 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:		1		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611								
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021																
BERCLAIR (LULING) WELDERXP LTD. GRANT-CANNAN		07250 090 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T. L. G.		07250 090 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
WILKINSON		07250 090 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271								
BLACKBURN		WELL #:	47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3248 - 3260	
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
GRANT, JACK		WELL #:	1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 3320 - 3350	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)		07251 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902 PERF. 3590 - 3598	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-		N	-0-		71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1334 1 11031 2	N	-0-		71
01	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	1426 1 12951 2	N	-0-		71

BERCLAIR, E. (3260)		07251 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ENERGY2 PARTNERS LLC		101147								
RICHARD LUCAS		WELL #:		RRCID ->	297169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300)		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
BLACKBURN		WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN		WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SW. (3300)		07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
HANDY-ROARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 2644 - 2648								
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	465	1	1914	2	N	-0-					190
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	450	1	1906	2	N	-0-					190
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	465	1	1675	2	N	-0-					190
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-					190
12	SHUT IN	1026	-0-	1026	1026	465	1	561	2	N	-0-					190
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-					190

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)		07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
L & F DRILLING CO., INC. (1)		479591														
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 110373		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	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

08	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4681	2	259	9	N	235	187	1			135
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5012	2	254	9	N	231	177	1			189
10	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	4811	2	272	9	N	247	177	1			259
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4745	2	271	9	N	246	358	1			147
12	5146 X	4962	-0-	-184	-0-	4712	2	250	9	N	227	179	1			195
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5098	2	277	9	N	252	176	1			271

-----

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

08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	620	2	131	9	N	119					182
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	530	2	123	9	N	112	177	1			117
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	575	2	130	9	N	118					235
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	496	2	102	9	N	93	171	1			157
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	682	2	150	9	N	136	188	1			105
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	N	107					212

-----

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

08	6820 X	4477	-0-	-2343	-0-	4420	2	57	9	N	52	186	1			115
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6816	2	110	9	N	100					215
10	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	5572	2	84	9	N	76					291
11	6660 X	5549	-0-	-1111	-0-	5516	2	33	9	N	30	196	1			125
12	6882 X	5880	-0-	-1002	-0-	5770	2	110	9	N	100					225
*01	6882 X	5089	-0-	-1793	-0-	5054	2	35	9	N	32					257

-----

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 9500 PERF.12316 - 12346

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	N	-0-			232
09	1050 N	806	-0-	-244	-0-	7	1	793	2	N	5			237
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	6	9	762	2	N	5	190	1	52
11	600 N	268	-0-	-332	-0-	6	9	263	2	N	3			55
12	837 N	256	-0-	-581	-0-	3	9	254	2	N	-0-			55
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	2	1			N	NO RPT			55

-----  
 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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3

-----  
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

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	BALANCE
-----									
BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096							
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2707 - 2710
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)		09674 280		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365							
STUBLEFIELD, E. P. ET AL		WELL #:	3R	RRCID ->	295811	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608 PERF. 3467 - 3556
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417							
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	169 161 1	358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155 241 1	272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	136 79 1	329
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53	382
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	158 159 1	381
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	136 163 1	354

OIL AND GAS DIVISION

BONNIE VIEW (4700)		//CONT.// 10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398									
SCHIRMER, HENRY		WELL #: 18		RRCID -> 286550		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737			
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
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30 9 N	27	27	
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-	27	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	27	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	27	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	27	

  

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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		
08	105 N	24	-0-	-81	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

  

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
01	0 N	-0-	-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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
08		262 N	262	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-



BORCHERS (1370)		//CONT.// 10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.// 076791														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-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								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 - 2122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORCHERS (2130)				10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		4B	RRCID ->	226811	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2134 - 2137
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

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
08	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	70	-0-	70	130	70	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	62	-0-	62	192	62	2		N	-0-			-0-
11	267 X	75	-0-	-192	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

M	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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		
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
08	3782 X	2871	-0-	-911	-0-	300 1	2559 2	N	11	177
09	3540 X	2999	-0-	-541	-0-	12 9	2654 2	N	-0-	177
10	3658 X	2793	-0-	-865	-0-	345 1	2401 2	N	2	179
11	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	390 1	2895 2	N	9	188
12	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	450 1	2945 2	N	7 176 1	19
01	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	10 9	2607 2	N	10	29
						11 9				

BORCHERS		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

PETRA OLEUM CORP.		659826		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370		
08	10912 #	5977	-0-	-4935	-0-	93 1	5884 2	N	-0-	33
09	10560 #	6976	-0-	-3584	-0-	108 1	6815 2	N	48	81
10	11044 R	11044	-0-	-0-	-0-	53 9	10927 2	N	-0-	81
11	9163 R	9163	-0-	-0-	-0-	117 1	9046 2	N	-0-	81
12	9253 R	9253	-0-	-0-	-0-	117 1	9139 2	N	-0-	81
01	7223 #	NO RPT	-0-	-7223	-0-	114 1		N	NO RPT	81

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)																	
FOWLER OIL & GAS LLC																	
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3844 #	3157	-0-	-687	-0-			49	1	3108	2	N	-0-			1
09		3720 #	2901	-0-	-819	-0-			45	1	2855	2	N	1			2
									1	9							
10		3255 #	3115	-0-	-140	-0-			33	1	3082	2	N	-0-			2
11		3150 #	2585	-0-	-565	-0-			33	1	2552	2	N	-0-			2
12		3255 #	2922	-0-	-333	-0-			36	1	2886	2	N	-0-			2
01		3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-							N	NO RPT			2

BORCHERS, EAST (1250)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
CHICOLETE CREEK																	
WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-			217	1	7608	2	N	-0-			-0-
09		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-			210	1	7327	2	N	-0-			-0-
10		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-			217	1	7335	2	N	-0-			-0-
11		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-			210	1	7497	2	N	-0-			-0-
12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-			217	1	7347	2	N	-0-			-0-
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-							N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING																	
BORCHERS, WILLIAM																	
WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM																	
WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BORCHERS, NORTH (650)																	
VAQUERO OPERATING																	
BORCHERS, WM.																	
WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM																	
WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VAQUERO OPERATING			882776							CNTY: LAVACA						
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	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				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	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				
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-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-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				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357				
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23												

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				
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
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422				
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
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTMAN		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		058861										
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421				
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
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.		058861										
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
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
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	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 #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017												

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			55
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			55
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			55
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			55
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	N	-0-			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 5	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-			-0-
01	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

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
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		
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A)				11023 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091835	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7304 - 7314		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID -> 000980	COMPL. DATE 01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7515 - 7540		
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
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 100333	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7529 - 7562		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414				CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID -> 000977	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7469 - 7479		
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
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77	9	N	70	96
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2894	2	17	9	N	15	111
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2982	2	53	9	N	48	37
11	2040 X	1763	-0-	-277	-0-	1710	2	53	9	N	48	85
*12	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30	115
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			115

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE, SOUTH (PETTUS)		11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
BOYCE, W. W.		WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190					
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000)		11338 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
BRAMAN -D-		WELL #: 2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7956 - 7980					
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
08	7513	R	7513	-0-	-0-	-0-	786	1	5851	2	Y	796	838	1	92
							876	9							
09	7634	R	7634	-0-	-0-	-0-	890	1	5946	2	Y	725	698	1	119
							798	9							
10	8761	R	8761	-0-	-0-	-0-	850	1	7058	2	Y	775	800	1	94
							853	9							
11	7260	#	6985	-0-	-275	-0-	826	1	5452	2	Y	643	687	1	50
							707	9							
12	7564	#	6441	-0-	-1123	-0-	743	1	5114	2	Y	531	536	1	45
							584	9							
01	7564	#	5444	-0-	-2120	-0-	1289	1	3557	2	Y	544	458	1	131
							598	9							

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8202 - 8213					
M	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BRAMAN -F-		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	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	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
08	16027	#	12923	-0-	-3104	-0-	1522	1	11337	2	Y	58	60	1	8
							64	9							
09	14790	#	10986	-0-	-3804	-0-	1424	1	9507	2	Y	50	48	1	10
							55	9							
10	15283	#	13767	-0-	-1516	-0-	1475	1	12239	2	Y	48	51	1	7
							53	9							
11	12510	#	10063	-0-	-2447	-0-	1320	1	8710	2	Y	30	33	1	4
							33	9							
12	12927	#	11490	-0-	-1437	-0-	1447	1	9966	2	Y	70	67	1	7
							77	9							
01	13764	#	2832	-0-	-10932	-0-	740	1	2041	2	Y	46	40	1	13
							51	9							

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578		
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		7
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		7
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		7
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		7
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		7
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						CNTY: GOLIAD		
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES		800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		17
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		17
11	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	54 2	N	8		25
12	56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56 2	N	-0-		25
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		25

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	4673 - 4678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
KARNEI, NORMAN				WELL #:	3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4974 - 5015	
08		2845 N	2845	-0-	-0-	B	-0-	750	1	2095	2	N	-0-	35
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2076	2	N	-0-	35
10		2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	653	1	1949	2	N	-0-	35
11		2660 N	2660	-0-	-0-	B	-0-	632	1	2028	2	N	-0-	35
12		2878 N	2878	-0-	-0-	B	-0-	750	1	2128	2	N	-0-	35
01		2604 N	689	-0-	-1915	B	-0-	160	1	529	2	N	-0-	35
-----														
WORLEY				WELL #:	4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4532 - 4536	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
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	
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/1997										

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
ERSKINE ENERGY, LLC 254058																
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948																
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
01	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																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945																
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
OLIPDP II, LLC 100467																
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330																
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	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																
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
ERSKINE ENERGY, LLC 254058																
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530																
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

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

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	2		N	-0-			280
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			280
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-			280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)  
DECKER OPERATING CO., L.L.C.  
SAMPLE

11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
209347

WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

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
08	31093 #	27634	-0-	-3459	-0-	465 1 623 9	26546 2	N	566	713 1	261
09	27522 R	27522	-0-	-0-	-0-	450 1 825 9	26247 2	N	750	722 1	289
10	28830 #	27703	-0-	-1127	-0-	465 1 509 9	26729 2	N	463	356 1	396
11	28470 #	27283	-0-	-1187	-0-	450 1 682 9	26151 2	N	620	714 1	302
12	29419 #	26027	-0-	-3392	-0-	465 1 627 9	24935 2	N	570	361 1	511
01	28427 #	NO RPT	-0-	-28427	-0-			N	NO RPT		511

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)  
DARTEX ENERGY CORPORATION  
ENGLISH-WITTENBURG UNIT

11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
201208

WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.  
PORCHE

209347

WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)  
DECKER OPERATING CO., L.L.C.  
SAMPLE

11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
209347

WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

08	28644 #	23138	-0-	-5506	-0-	465 1 570 9	22103 2	N	518	722 1	212
09	22980 #	20591	-0-	-2389	-0-	450 1 765 9	19376 2	N	695	358 1	549
10	25048 #	19595	-0-	-5453	-0-	465 1 604 9	18526 2	N	549	702 1	396
11	24240 #	22973	-0-	-1267	-0-	450 1 1051 9	21472 2	N	955	710 1	641
*12	24221 R	24221	-0-	-0-	-0-	465 1 282 9	23474 2	N	256	712 1	185
01	23126 #	NO RPT	-0-	-23126	-0-			N	NO RPT		185

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)  
ATLAS OPERATING LLC  
O'CONNOR-MILLER

11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
036587

WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80



BROOKING (8650)		UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.		BROOKING, GARLAND T.		12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
				WELL #: 2		878440	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642	- 8655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		JAMEX, INC.		GOFF		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
				WELL #: 1		429659	RRCID -> 212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12325	PERF.10717	- 11148	
08	8215 X	5922	-0-	-2293	-0-	796 1	5104 3	N	20				244
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	1010 1	8513 3	N	43				287
10	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	1182 1	9328 3	N	42				329
11	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1010 1	7597 3	N	18	173 1			174
*12	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	1281 1	6883 3	N	77				251
01	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	770 1	7533 3	N	88	195 1			144

GOFF				WELL #: 2		RRCID -> 213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10580	- 11146	
08	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	330 1	2119 3	N	15			67
09	3630 X	2701	-0-	-929	-0-	276 1	2323 3	N	93			160
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	347 1	2739 3	N	52	184 1		28
11	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	353 1	2654 3	N	40			68
12	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	443 1	2383 3	N	39			107
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	293 1	2860 3	N	70			177

GOFF				WELL #: A 1		RRCID -> 216113	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11254	- 11625		
08	6541 X	3614	-0-	-2927	-0-	480 1	3077 3	N	52			359
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	689 1	5807 3	N	120	379 1		100
10	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	654 1	5159 3	N	97			197
11	6300 X	3918	-0-	-2382	-0-	453 1	3404 3	N	55			252
12	6262 X	3843	-0-	-2419	-0-	599 1	3216 3	N	25	188 1		89
01	6541 X	5336	-0-	-1205	-0-	485 1	4741 3	N	100			189

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JAMEX, INC.													//CONT.// 429659											
WEARDEN													WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	331	1	2122	3	N	40		227										
09		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	276	1	2324	3	N	23		250										
10		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	286	1	2254	3	N	8	171 1	87										
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	274	1	2059	3	N	-0-		87										
12		2573 N	2440	-0-	-133	-0-	382	1	2052	3	N	5		92										
01		2542 N	2405	-0-	-137	-0-	223	1	2182	3	N	-0-		92										
-----																								
GERALD													WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614			
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	449	2	N	13		235										
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	10		245										
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	73	1	576	2	N	2		247										
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	74	1	555	3	N	4		251										
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	92	1	493	2	N	3		254										
01		589 N	491	-0-	-98	-0-	46	1	445	2	N	-0-		254										
-----																								
PETRO-SMITH OPERATING LLC													660313											
WEBERNICK G.U.													WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11036 - 11114			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112										
PLUGGED AND ABANDONED													11/05/2020											
-----																								
SANDEL OPERATING COMPANY													747534											
WEBERNICK ET AL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660			
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1409	2	42	9	Y	38	13 1	142										
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1508	2	22	9	Y	20		162										
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40		202										
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	Y	43	15 1	230										
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	2	53	9	Y	48	178 1	100										
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	13 1	122										
-----																								
SHEFCIK ET AL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661			
08		6975 X	6435	-0-	-540	-0-	6294	2	141	9	Y	128	235 1	92										
09		6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	5150	2	69	9	Y	63		155										
10		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7064	2	96	9	Y	87	174 1	68										
11		6240 X	5760	-0-	-480	-0-	5618	2	142	9	Y	129	50 1	147										
12		6448 X	5965	-0-	-483	-0-	5904	2	61	9	Y	55		202										
01		7161 X	6872	-0-	-289	-0-	6731	2	141	9	Y	128	230 1	100										

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5735 X	4297	-0-	-1438	-0-	4211 2	86 9	Y	78	39 1		84
09	5550 X	4846	-0-	-704	-0-	4793 2	53 9	Y	48			132
10	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4297 2	44 9	Y	40			172
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4224 2	72 9	Y	65	38 1		199
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5795 2	75 9	Y	68	179 1		88
01	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5712 2	121 9	Y	110	46 1		152
-----												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452			
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7019 2	172 9	Y	156	65 1		244
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7836 2	151 9	Y	137	177 1		204
10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150 2	132 9	Y	120	169 1		155
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8202 2	218 9	Y	198	74 1		279
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8151 2	146 9	Y	133	182 1		230
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8366 2	223 9	Y	203	244 1		189
-----												
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #: 1		RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104	
WEBERNICK UNIT												
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99 1	33 2	N	15	178 1		156
						17 9						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191 1	29 2	N	74			230
						81 9						
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	30 2	129 9	N	117			347
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	14 2	85 9	N	77			424
12	310 N	64	-0-	-246	-0-	11 2	53 9	N	48	179 1		293
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	21 2	47 9	N	43			336
-----												
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			
08	10416 X	9644	-0-	-772	-0-	624 1	8910 3	N	100	370 1		126
						110 9						
09	9870 X	9142	-0-	-728	-0-	601 1	8419 3	N	111			237
						122 9						
10	10044 X	9184	-0-	-860	-0-	649 1	8419 3	N	105			342
						116 9						
11	9600 X	5625	-0-	-3975	-0-	585 1	5040 3	N	-0-	176 1		166
12	9703 X	853	-0-	-8850	-0-	450 1	403 3	N	-0-			166
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT			166

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 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
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	2			120
						2	9							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	5			125
						6	9							
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	3			128
						3	9							
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	3			131
						3	9							
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	275	1	248	3	N	-0-			131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
IP WELL SERVICE LLC 102116														
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			191
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			191
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	Y	1			192
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-			192
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-			192
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			192
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			25
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-			25
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1			26
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-			26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			26
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			26
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			28
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-			28
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1			29
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-			29
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			29
*01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			29

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M	O	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
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			85
09		390 N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-			85
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12		97	
11		270 N	142	-0-	-128	-0-	140	2	2	9	N	2		99	
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5		104	
*01		775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-		104	

WANDOO ENERGY, LLC 895737  
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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

08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2			221
09		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			221
10		1705 X	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-			221
11		1650 X	1523	-0-	-127	-0-	1501	2	22	9	N	20			241
12		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			241
*01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			241

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	118
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	118
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	118
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		N	-0-	118
12		3100 N	3134	-0-	34	34		3132 2	2 9	N	2	120
*01		2791 N	2757	-0-	-34	-0-		2757 2		N	-0-	120

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
*01		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												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264												
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018												

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988												
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446												
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020												

2 D OIL & GAS LLC 953828												
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
PORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
09	14 N		-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14 N		-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N		-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	4929 X	4768	-0-	-161	-0-	1025	2	3743	3	N	-0-					17
09	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	1091	2	3703	3	N	-0-					17
10	5177 X	4305	-0-	-872	-0-	1063	2	3242	3	N	-0-					17
11	5010 X	3700	-0-	-1310	-0-	858	2	2842	3	N	-0-					17
12	4960 X	2961	-0-	-1999	-0-	811	2	2150	3	N	-0-					17
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					17

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	691	2	2522	3	N	-0-					-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	665	2	2257	3	N	-0-					-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	809	2	2469	3	N	-0-					-0-
11	2730 X	1698	-0-	-1032	-0-	394	2	1304	3	N	-0-					-0-
12	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	757	2	2008	3	N	-0-					-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	N	17					172
09	1110 N	989	-0-	-121	-0-	970	2	19	9	N	17					189
10	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	998	2	20	9	N	18	179	1			28
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	960	2	19	9	N	17					45
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19					64
01	1023 N	223	-0-	-800	-0-	208	2	15	9	N	14					78

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410

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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD. 907320  
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WELDERXP LTD. 907320  
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		13648 396 635131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445						
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
08	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	17080	169 1	919 3	Y	-0-						23
09	DLQ	G-10	946	-0-	946	18026	161 1	762 3	Y	21		21	1			23
10	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	19186	23 9	886 3	Y	20						43
11	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	20262	22 9	839 3	Y	15						58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20262	17 9		Y	NO RPT						58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20262			Y	NO RPT						58

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

B. U.-BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510				
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	121 1	661 3	N	6						32
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	7 9	668 3	N	7		11	1			28
10	0	N	838	-0-	838	-0-	8 9	651 3	N	2						30
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	2 9	682 3	N	2						32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT						32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						32

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL	DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588				
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE		13648 528 635131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651						
08	DLQ	G-10	342	-0-	342	6617	52 1	286 3	Y	4						30
09	DLQ	G-10	384	-0-	384	7001	4 9	312 3	Y	5		7	1			28
10	DLQ	G-10	441	-0-	441	7442	6 9	340 3	Y	4						32
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	7867	97 1	334 3	Y	3						35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7867	4 9		Y	NO RPT						35
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7867	3 9		Y	NO RPT						35

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131								
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 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
08	DLQ G-10	1823	-0-	1823	42036	282 1	1539 3	Y	2	30
09	DLQ G-10	2329	-0-	2329	44365	400 1	1890 3	Y	35 1	30
10	DLQ G-10	2165	-0-	2165	46530	477 1	1675 3	Y	12	42
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	48853	481 1	1831 3	Y	10	52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48853			Y	NO RPT	52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	48853			Y	NO RPT	52
-----										
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24 24 1	36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
-----										
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A		
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	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		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12 1	64 3	N	-0-	3
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17 1	33 3	N	1 1 1	3
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742
STEED, J. E.		WELL #: 5								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	266	-0-	266	266	41 1 2 9	223 3	Y	2		6
09	DLQ G-10	258	-0-	258	524	45 1	213 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	339	-0-	339	863	75 1	264 3	Y	-0-		6
11	1222 N	359	-0-	-863	-0-	75 1	284 3	Y	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

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

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	281 3	N	3		6
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70 1 7 9	331 3	N	6	6 1	6
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	299 3	N	4		10
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9	257 3	N	5		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

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

08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WELDERXP LTD. 907320  
 BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
 MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	18 1	88 2	N	10			57
						11 9						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			12
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			12
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			12
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			12
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			36
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			36
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			7
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			7
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			7
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176 PERF. 7322 - 7334	
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
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		11
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		11
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		11
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		11
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

PETTUS UNIT		WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 7358 - 7374	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		9
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		9
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		9
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		9
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 076496	COMPL. DATE 04/04/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 4584 - 4588		
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
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		26
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		26
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		26
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		26
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		26
01	0 N	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		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		15
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		15
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		15
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
PETTUS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625 - 4634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
ALBRECHT, ARCO V.				WELL #: 1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852 - 10875		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
REED, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368 - 8388		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414  
 BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49 1		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			14
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			14
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	4	9	N	4			18
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4			22
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

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

08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			120
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			120
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	84 1		36
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			36
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILLCOX) 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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)			14438 935		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
REED, S. H.			WELL #: 3		RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4740 - 4767	
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
-----												
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
-----												
CACTUS (SINTON)			14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
FINALY RESOURCES LLC			268323									
ROCHE			WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964	
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	110	-0-	110	433	110	1	N	-0-		14
12	14B2	EXT	120	-0-	120	553	120	1	N	-0-		14
01	14B2	EXT	110	-0-	110	663	110	1	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	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
SCHULTZE			WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158	
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		179
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179



OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	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 #: 2 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
																PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

-----

EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
																PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.// 14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203		
M	ALLOW CODE	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017														

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776		WELL #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834		
M	ALLOW CODE	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #:		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753		
M	ALLOW CODE	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
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			35
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			35
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			35
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			35
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			35
01	527 N	117	-0-	-410	-0-	100	2	17	9	N	15			50

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SCHRADER UNIT		1ST		WELL #:		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788		
M	ALLOW CODE	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
08	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	352	1	1956	2	Y	36	50	1	44
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	352	1	1942	2	Y	53	58	1	39
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2173	2	Y	51	52	1	38
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	162	1	1989	2	Y	40			78
12	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	120	1	1972	2	Y	64	109	1	33
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	260	1	1624	2	Y	56	58	1	31

SCHRADER-DAHL G.U.		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		1ST		WELL #:		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850		
M	ALLOW CODE	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
08	DLQ G-10	4460	-0-	4460	4460	680	1	3780	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	4246	-0-	4246	8706	680	1	3566	2	Y	-0-			1
10	12950 X	4244	-0-	-8706	-0-	680	1	3564	2	Y	-0-			1
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-			1
12	4464 X	3817	-0-	-647	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-			1
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	483	1	3022	2	Y	-0-			1

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.// 14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504								
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013																

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					42
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019																

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2280	-0-	-758	-0-	82	1	2054	2	N	131	146	1		38	
09	2700 X	2498	-0-	-202	-0-	144	9									
10	2728 X	1984	-0-	-744	-0-	82	1	2230	2	N	169	154	1		53	
11	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	186	9									
12	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	82	1	1799	2	N	94	102	1		45	
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	103	9									
						54	1	2053	2	N	107	72	1		80	
						118	9									
						38	1	2054	2	N	188	181	1		87	
						207	9									
						2007	2	186	9	N	169	182	1		74	
HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524						
08	DLQ G-10	7648	-0-	7648	7648	290	1	7263	2	Y	86	95	1		61	
09	DLQ G-10	7085	-0-	7085	14733	95	9									
10	22217 X	7484	-0-	-14733	-0-	290	1	6693	2	Y	93	101	1		53	
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	102	9									
12	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-	290	1	7083	2	Y	101	99	1		55	
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-	111	9									
						177	1	6692	2	Y	103	98	1		60	
						113	9									
						122	1	6536	2	Y	92	72	1		80	
						101	9									
						6772	2	113	9	Y	103	130	1		53	
HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504						
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	10	1	238	2	Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	232	-0-	232	480	10	1	222	2	Y	-0-				-0-	
10	400 N	248	-0-	-152	328	10	1	238	2	Y	-0-				-0-	
11	564 N	236	-0-	-328	-0-	6	1	230	2	Y	-0-				-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	Y	-0-				-0-	
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	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						
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-	
01	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						
08	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	4044	1			N	-0-				-0-	
09	4106 R	4106	-0-	-0-	-0-	4106	1			N	-0-				-0-	
10	3968 #	3661	-0-	-307	-0-	3661	1			N	-0-				-0-	
11	3840 #	239	-0-	-3601	-0-	239	1			N	-0-				-0-	
12	4247 #	3269	-0-	-978	-0-	3269	1			N	-0-				-0-	
01	4247 #	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT				-0-	

CAMPBELL CREEK (8450)		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY		531355										
PAVLISKA		WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	109
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
KAHANAK, WM. D., ET AL		WELL #:		138353		12/13/1990		10191		9268 - 9456	
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019											

BELICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		213441		12/07/2004		10212		9588 - 9660		
08	4929	X	3864	-0-	-1065	-0-	3778 2	86 9	N	78	240 1	112
09	4560	X	2524	-0-	-2036	-0-	2505 2	19 9	N	17		129
10	3968	X	2544	-0-	-1424	-0-	2513 2	31 9	N	28		157
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1966 2	22 9	N	20		177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		177

BELICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		237634		01/06/2007		10200		9592 - 9678		
08	17422	X	528	-0-	-16894	-0-	528 2		N	-0-		232
09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289 2		N	-0-		232
10	3906	X	166	-0-	-3740	-0-	166 2		N	-0-		232
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-		232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		232

RENGER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		245446		07/04/2005		10200		9444 - 9566		
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316 2		N	-0-		124
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		124
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	253 2	83 9	N	75	75 1	124
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

CAMPBELL CREEK (9700)													
MB ENERGY, LLC													
TECHNIK													
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3351 2	98 9		N	89	191 1	39
09		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4102 2	90 9		N	82		121
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4003 2	112 9		N	102	191 1	32
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3896 2	128 9		N	116		148
*12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4157 2	173 9		N	157	197 1	108
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3596 2	156 9		N	142	190 1	60

TECHNIK													
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120													
08		20088 X	17447	-0-	-2641	-0-	17074 2	373 9		N	339	381 1	79
09		18180 X	16806	-0-	-1374	-0-	16424 2	382 9		N	347	191 1	235
10		17639 X	16951	-0-	-688	-0-	16600 2	351 9		N	319	378 1	176
11		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17613 2	403 9		N	366	384 1	158
*12		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17431 2	447 9		N	406	391 1	173
01		17453 X	16589	-0-	-864	-0-	16158 2	431 9		N	392	387 1	178

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC													
BTK													
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700													
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		31
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		31
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		31
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		31
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31

BTK													
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707													
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)													
WELDERXP LTD.													
KNIGHT RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38		168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	177 1	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
-----																
KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
-----																
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242								
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
-----																
KNIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
-----																
KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)			15534 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
HERLIN, JEAN T.			WELL #: 6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	- 1874									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
TRULL, R.B.			WELL #: 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARMICHAEL (WILLIAM)			15731 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON								
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313														
DRUSHEL			WELL #: 1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	- 2933									
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARMICHAEL (2700)			15731 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055														
MANNING			WELL #: 1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	- 2653									
08	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	#	21	-0-	-2019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	1395	#	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.			573226														
LANGE, LARRY			WELL #: 1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5314	- 5334									
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	



OIL AND GAS DIVISION

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	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
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	112	
01	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	
08	3064 X	3064	-0-	-0-	B	-0-	446 1	2429 3	N	172	172 1	59
09	1498 X	1498	-0-	-0-	B	-0-	189 9	1182 3	N	60	60 1	59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	250 1		N	-0-		59
11	540 X	-0-	-0-	-540	B	-0-	66 9		N	-0-		59
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT		59
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT		59

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	
08	2201 N	2114	-0-	-87		-0-	2091 2	23 9	Y	21		70
09	2310 N	1865	-0-	-445		-0-	1844 2	21 9	Y	19	61 1	28
10	2201 N	874	-0-	-1327		-0-	868 2	6 9	Y	5		33
11	2040 N	1572	-0-	-468		-0-	1553 2	19 9	Y	17		50
12	1985 N	1985	-0-	-0-		-0-	1959 2	26 9	Y	24		74
01	2028 N	2028	-0-	-0-		-0-	444 1	1558 2	Y	24		98
26 9												

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10528	-		10603
08	3348 X	2717	-0-	-631		-0-	619 1	2097 2	N	1		64
09	2730 X	2125	-0-	-605		-0-	552 1	1573 2	N	-0-		64
10	2821 X	2582	-0-	-239		-0-	508 1	2074 2	N	-0-		64
11	2640 X	2146	-0-	-494		-0-	347 1	1799 2	N	-0-		64
12	2728 X	2716	-0-	-12		-0-	445 1	2271 2	N	-0-		64
01	2728 X	1721	-0-	-1007		-0-	229 1	1492 2	N	-0-		64

VISION OIL AND GAS LLC				886198			CNTY: BEE					
GREEN, HELEN				WELL #:	1	RRCID -> 222200	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	-		10947
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		40
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
01	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

-----

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

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
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-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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		
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
01	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 #:		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9062 -		9095		
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	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
-----														
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		611014												
BOWER		WELL #:		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 -		8606		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
HARPER		WELL #:		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 -		9503		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
SCHULTZE		WELL #:		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 -		9440		
08	14B2 EXT	58	-0-	58	625	58	1		N	-0-			142	
09	625	-0-	-0-	-625	-0-				N	-0-			142	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			142	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			142	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					141
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	112	2	10	9	N	9					150
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					150
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					153
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4					157
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7					164

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					90
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	90	1			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

08	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	1112	2	24	9	N	22					249
09	2100	X	1347	-0-	-753	-0-	1294	2	53	9	N	48	95	1			202
10	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1497	2	56	9	N	51	188	1			65
11	2100	X	1134	-0-	-966	-0-	1090	2	44	9	N	40					105
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6748	2	145	9	N	132					237
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6145	2	201	9	N	183	190	1			230

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524  
 STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16					59
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10					69
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	N	11					80
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1305	2	121	9	N	110	167	1			23
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC //CONT.// 181524  
 BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	816	2	31	9	N	28		57
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21		78
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	811	2	39	9	N	35		113
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	941	2	32	9	N	29		142
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	996	2	40	9	N	36		178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		178

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

08	6417 X	4542	-0-	-1875	-0-	245	1	4280	2	N	15		77
09	6570 X	5387	-0-	-1183	-0-	300	1	5063	2	N	22		99
10	6789 X	5579	-0-	-1210	-0-	310	1	5256	2	N	12		111
11	6570 X	3277	-0-	-3293	-0-	188	1	3078	2	N	10		121
12	6386 X	2618	-0-	-3768	-0-	230	1	2365	2	N	21		142
01	5580 X	179	-0-	-5401	-0-	60	1	119	2	N	-0-		142

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

08	3286 X	2085	-0-	-1201	-0-	321	1	1743	2	N	19		53
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	444	1	2351	2	N	-0-		53
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	398	1	1958	2	N	-0-		53
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	455	1	2892	2	N	8		61
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	522	1	2400	2	N	14		75
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	620	1	1962	2	N	10		85

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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

08	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-			18
09	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-			18
10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-			18
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-			18
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-			18
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-			18

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947  
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)  
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.  
HANCOCK, D.W.

18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
341345  
WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA)  
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC  
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
646852  
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)  
STRATCO OPERATING CO., INC.  
TERRY-GOTT

18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
825462  
WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 4450)  
BAYOU COMPANY, THE  
SHAY, WALLACE

18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
058858  
WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050)  
SHAY, MARY AGNES POWER  
FEE

18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	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 LYNE, T. J. -A-		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 MARTIN		100308		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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		
08	2441 N	2441	-0-	-0-		-0-	310	1	2094	2	N	34		143
09	2400 N	2304	-0-	-96		-0-	37	9	1967	2	N	34		177
10	2480 N	1886	-0-	-594		-0-	300	1	1595	2	N	28		205
11	2370 N	593	-0-	-1777		-0-	260	1	455	2	N	7		212
12	2387 N	312	-0-	-2075		-0-	31	9	162	2	N	-0-		212
01	1891 N	1421	-0-	-470		-0-	130	1	1111	2	N	-0-		212

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		371616		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-



CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616  
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

M	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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2941	2	1	9	N	1	183
09	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2635	2	2	9	N	2	185
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2804	2	6	9	N	5	190
11	2850 X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-	190
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	N	1	191
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	N	26	36

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	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

08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2489	2	26	9	Y	24	172
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4163	2	70	9	Y	64	94
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	2	76	9	Y	69	163
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4437	2	86	9	Y	78	90
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4535	2	99	9	Y	90	180
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4311	2	87	9	Y	79	119

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01	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 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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	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 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3					10
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7					7
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10					10
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8	18	1			-0-

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

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 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
08	1147 N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-					32
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					32
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					32
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32

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	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
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 1		1 9	N	1				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31 1		1 9	N	1				28
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 1		1 9	N	1				29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1612 N	1042	-0-	-570	-0-	1042	2	N	-0-		137
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		137
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		137
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		137
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		137
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		137

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3 9	Y	3	11
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9 9	Y	8	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8 9	Y	7	7
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10 9	Y	9	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11 9	Y	10	10
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	Y	8	-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3 9	Y	3	10
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8 9	Y	7	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8 9	Y	7	7
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9 9	Y	8	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11 9	Y	10	10
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9 9	Y	8	-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

08	1643 N	870	-0-	-773	-0-	868	2	2 9	N	2	35
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	35
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	35
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-	35
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2		N	-0-	35
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	35

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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. 582539  
 HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994												

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994												

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 MACERO MINERALS, INC. 520265  
 HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272  
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828  
 WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)  
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.  
NICHOLSON, DOROTHY

18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
329575

WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	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	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
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT		-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

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	1426 N	593	-0-	-833	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	624	-0-	-1026	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2	N	-0-	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TERRELL -B-		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TERRELL, ET TA E		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLETTA 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
08	24 N		24	-0-	-0-		24	2		N	-0-					-0-
09	23 N		23	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
10	14 N		14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
11	30 N		8	-0-	-22		8	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTA 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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-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

08	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT		-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

08	0			-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
COLETTO 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLETTO CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
BLACK BELT OPERATING, LLC				100935									
HUBER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	124 7		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			68
11	14B2 EXT	1929	-0-	1929	1929		1929 2		N	-0-			68
12	14B2 EXT	8266	-0-	8266	10195		8260 2	6 9	N	5			73
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073		7878 2		N	-0-			73
-----													
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		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	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		
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLLIER (2200)				19667 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548									
ROBINSON, VELMA				WELL #: 1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		18 N		18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
09		16 N		16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
10		10 N		10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11		30 N		6	-0-	-24	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

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

08		39 N		39	-0-	-0-		-0-	39 2	N	-0-	-0-
09		34 N		34	-0-	-0-		-0-	34 2	N	-0-	-0-
10		19 N		19	-0-	-0-		-0-	19 2	N	-0-	-0-
11		30 N		12	-0-	-18		-0-	12 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

-----

M	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

-----

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152  
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

-----

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

-----

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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ABRAMEIT		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

  

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	1	N	-0-			44
09		15	R	5	-0-	-10	-0-	5	1	N	-0-			44
10		5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			44
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			44
*12		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-			44
01		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 7730 - 9899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	115245	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	14250 PERF.10364 - 10390			
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
MEIDER G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10266 - 10342			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
MEIDER SU		WELL #:	1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240 PERF.10254 - 10354			
08	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6 1	N	-0-			179
09		18 X	6	-0-	-12		6 1	N	-0-			179
10		6 X	6	-0-	-0-		6 1	N	-0-			179
11		6 N	6	-0-	-0-		6 1	N	-0-			179
*12		6 N	6	-0-	-0-		6 1	N	-0-			179
01		6 N	6	-0-	-0-		6 1	N	-0-			179
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10395 - 10572			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MEIDER		WELL #:	101	RRCID ->	221008	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7671 PERF. 7478 - 7488			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852								
MAGUGLIN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10682 - 10690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNN		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DUNN		WELL #:	3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNN		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DUNN		WELL #:	1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389 - 10432
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10482 - 10522
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEIDER		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MEIDER		WELL #:	3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10484 - 10508
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MEIDER G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510 - 10535
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COQUAT (10500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MEIDER SU ET AL GAS UNIT //CONT.// 681327												
WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42

MEIDER GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585												
08	14B2	EXT		8	-0-	-0-	8	16	8	1	N	49
09		24	X	8	-0-	-0-	-16	-0-	8	1	N	49
10		8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	49
11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	49
*12		9	N	8	-0-	-0-	-1	-0-	8	1	N	49
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	49

COQUAT (11,300)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MEIDER DEEP GAS UNIT 681327												
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690												
08	14B2	EXT		7	-0-	-0-	7	14	7	1	N	72
09		21	X	7	-0-	-0-	-14	-0-	7	1	N	72
10		7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	72
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	72
*12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	72
01		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	72

COQUAT (12700)												
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGUGLIN, GEORGE 646852												
WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733												
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447		
M	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
08		14B2 EXT	6	-0-	6	29	6	1		N	-0-			172
09		14B2 EXT	6	-0-	6	35	6	1		N	-0-			172
10		14B2 EXT	6	-0-	6	41	6	1		N	-0-			172
11		47 X	6	-0-	-41	-0-	6	1		N	-0-			172
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			172
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			172
-----														
GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668		
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 5	N	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-

  

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	814

  

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 5	N	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

-----												
CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2594 - 2598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3823 - 3827
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	3030 - 3302
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING		882776													
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DRUSHEL -B-		7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456						
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-

  

CORDELE, WEST (HERETIC)		20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
PRESSLY		WELL #: 1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726						
08	2914	X	1120	-0-	-1794	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09	2550	X	724	-0-	-1826	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	205	-0-	-1955	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CORDELE, W. (JOANNE)		20593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
KALLUS		WELL #: 1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

  

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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									
YAUSSE B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-	-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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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									
YAUSSE "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
911 CLAIMS CORP			914236									
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BORGER RESOURCES 4 LLC YAUSSE B SWD		083237		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800				
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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								
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

WELDERXP LTD. PAGE, GLADYS		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724								
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57

-----

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WELDERXP LTD. 907320  
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/14/2004

-----

WELDERXP LTD. 907320  
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

-----

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WELDERXP LTD. 907320  
FREELEND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-

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

08	0 W	362	-0-	362	B	2470	340	2	22	9	N	20				52
09	0 W	332	-0-	332	B	2802	326	2	6	9	N	5				57
10	0 W	440	-0-	440	B	3242	434	2	6	9	N	5				62
11	0 W	481	-0-	481	B	3723	474	2	7	9	N	6				68
12	0 W	546	-0-	546	B	4269	515	2	31	9	N	28	74	1		22
01	0 W	573	-0-	573	B	4842	564	2	9	9	N	8				30

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

08	2297 X	2297	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	23	9	N	21				55
09	2370 X	1930	-0-	-440	B	-0-	1923	2	7	9	N	6				61
10	2449 X	1801	-0-	-648	B	-0-	1791	2	10	9	N	9				70
11	2370 X	1885	-0-	-485	B	-0-	1877	2	8	9	N	7				77
12	2294 X	1873	-0-	-421	B	-0-	1851	2	22	9	N	20	74	1		23
01	2294 X	1754	-0-	-540	B	-0-	1744	2	10	9	N	9				32

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

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	106	9	N	96	176	1		149
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	120	9	N	109	177	1		81
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	98	9	N	89				170
*11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	-0-	1128	2	129	9	N	117				287
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	121	9	N	110	179	1		218
01	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	-0-	1085	2	63	9	N	57				275

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

08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14				110
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	17				127
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	23	9	N	21				148
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20				168
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	-0-	812	2	43	9	N	39	176	1		31
01	961 N	779	-0-	-182	-0-	-0-	758	2	21	9	N	19				50

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412 PERF. 3400 - 3471	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
COLLINS, MICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2968 - 2976	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664 PERF. N/A	
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
KRUEGER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	14100 PERF. 12859 - 13082	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854	
08	3186 X	3186	-0-	-0-	B	-0-	292 1	2894 2	Y	-0-	-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	B	-0-	371 1	3406 2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	1739	-0-	-896	B	-0-	128 1	1611 2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	B	-0-	560 1	2650 2	Y	-0-	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	B	-0-	514 1	2379 2	Y	-0-	-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)												
FOWLER OIL & GAS LLC												
CRANDALL, RUBIE												
WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	50
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	50
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
STOVALL												
WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
-----												
STOVALL												
WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586												
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												
WELDERXP LTD.												
ENCINA												
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
08	2666	X	1953	-0-	-713	-0-	1916	1	37	2	N	328
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1416	1	27	2	N	328
10	930	X	402	-0-	-528	-0-	391	1	11	2	N	328
11	1890	X	384	-0-	-1506	-0-	192	1	192	2	N	328
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	328
01	1953	X	1202	-0-	-751	-0-	599	1	599	2	N	332
							4	9				
-----												
ENCINA												
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. ENCINA		//CONT.// 907320		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	

DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. GOLIAD NAVAL AIR STATION		907320		WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELDERXP LTD. WALSTON-PETTUS		907320		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560		
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	50	1	50	2	N	-0-		458	
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50	1	50	2	N	5	169	1	294
						6	9							
10	724 R	106	-0-	-618	-0-	50	1	50	2	N	5			299
						6	9							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	5		90	1		214
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	41		58	1		197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40					237

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. CLIFF FROMME		907320		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10466 - 10485	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89

WALSTON-PETTUS A		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822		
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	50	1	50	2	N	-0-		303	
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50	1	50	2	N	5	170	1	138
						6	9							
10	724 X	106	-0-	-618	-0-	50	1	50	2	N	5			143
						6	9							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	20		90	1		73
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	70		100	1		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40					83

CLIFF FROMME		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10447 - 10466	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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		
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EVX OPERATING LLC		101131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CUERO SWD		100095										
		WELL #:	1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6256 - 7355		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
STEFANIE UNIT		100095										
		WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174 - 17230		
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
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	731 1	334 3	N	103	181 1	132
							113 9					
09		0 W	1141	-0-	1141	1141	710 1	345 3	N	78	181 1	29
							86 9					
10		0 W	1875	-0-	1875	3016	777 1	866 3	N	211	9 1	231
							232 9					
11		1100 N	1886	-0-	786	3802	743 1	911 3	N	211	373 1	69
							232 9					
12		3100 N	1427	-0-	-1673	2129	745 1	520 3	N	147	5 1	211
							162 9					
01		3100 N	1561	-0-	-1539	590	755 1	587 3	N	199	186 1	224
							219 9					

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARALDO A403		100095										
		WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554 - 16380		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 1		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241								
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	962	1	5885	3	N	1205	1084	1			343
						1326	9									
09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	880	1	5772	3	N	1144	1111	1			376
						1258	9									
10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924	1	4911	3	N	1071	1085	1			362
						1178	9									
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857	1	3904	3	N	958	932	1			388
						1054	9									
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	893	1	3935	3	N	593	946	1			35
						652	9									
*01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	1148	1	2556	3	N	1087	713	1			409
						1196	9									
-----																
HAMILTON TRUST UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 260706		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106								
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1			130
						226	9									
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252					382
						277	9									
10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1			151
						157	9									
*11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1			194
						255	9									
*12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1			26
						23	9									
01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411					437
						452	9									
-----																
HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 261182		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752								
08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1			115
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58					173
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74					247
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1			124
*12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62					186
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40					226
-----																
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 263687		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733								
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	459	3	51	9	N	46	187	1			303
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					303
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					303
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	-0-	334	1	122	3	N	34	75
09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	-0-	37	9					
							355	1	230	3	N	112	187
10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	-0-	123	9					
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	59	9	N	54	241
							315	1	1184	3	N	187	187
*12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	206	9					
							263	1	1392	3	N	167	219
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9					
							208	1	624	3	N	103	190
							113	9					
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192													
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-	141
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-	141
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22	163
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-	163
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21	184
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	-0-	158	1			N	-0-	184
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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  
 BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

08	4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	579	1	370	3	N	155					247
						171	9									
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710	1			214
						745	9									
10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	369	1	2331	3	N	495	542	1			167
						545	9									
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	434	357	1			244
						477	9									
*12	4185 X	2736	-0-	-1449	-0-	315	1	1859	3	N	511	743	1			12
						562	9									
01	4185 X	1324	-0-	-2861	-0-	307	1	524	3	N	448	349	1			111
						493	9									

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

08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187	1			261
						204	9									
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182	1			244
						182	9									
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189	1			229
						191	9									
*11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418	3	N	185	188	1			226
						204	9									
*12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189	1			200
						179	9									
01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	951	1	922	3	N	217					417
						239	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0			-0-
						779	9									
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0			-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0			-0-
						622	9									
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0			-0-
						715	9									
*12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0			-0-
						656	9									
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	114	1			N	-0-					-0-

HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	564	1	124	9	N	113	185	1			253
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	503	1	145	9	N	132					385
10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1			301
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1			221
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	523	1	122	9	N	111					332
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	419	1	100	9	N	91					423



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2666 N	1997	-0-	-669	-0-	839	1	644	3	N	467	361	1	298
							514	9							
09		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	1220	1	264	3	N	488	368	1	418
							537	9							
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	902	1	875	3	N	515	748	1	185
							567	9							
*11		1920 N	1596	-0-	-324	-0-	956	1	167	3	N	430	371	1	244
							473	9							
*12		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	729	1	703	3	N	528	568	1	204
							581	9							
01		2356 N	1502	-0-	-854	-0-	789	1	170	3	N	494	377	1	321
							543	9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			70
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			70
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			70
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44			114
12		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			114
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441															
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1	1	6395	3	N	695	695	0	-0-
							765	9							
09		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35	1	8910	3	N	903	903	0	-0-
							993	9							
10		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	927	1	6966	3	N	953	953	0	-0-
							1048	9							
*11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	879	1	3303	3	N	500	500	0	-0-
							550	9							
*12		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	731	1	6104	3	N	813	813	0	-0-
							894	9							
*01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	216	1	2638	3	N	308	308	0	-0-
							339	9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561															
08		6851 X	797	-0-	-6054	-0-	733	1	3	3	N	55	55	0	-0-
							61	9							
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1032	1	3254	3	N	394	394	0	-0-
							433	9							
10		1922 X	1806	-0-	-116	-0-	57	1	1662	3	N	79	79	0	-0-
							87	9							
*11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	3	N	1055	1055	0	-0-
							1161	9							
*12		4867 X	821	-0-	-4046	-0-	200	1	189	3	N	393	393	0	-0-
							432	9							
01		4867 X	346	-0-	-4521	-0-	38	1	254	3	N	49	49	0	-0-
							54	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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	305	-0-	-191	-0-	134	1	149	3	N	20	20	0	40
						22	9							
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	144	1	177	3	N	38	78	0	-0-
						42	9							
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	260	1	38	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	N	59	59	0	-0-
						65	9							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	158	3	59	9	N	54	54	0	-0-
09	630 N	318	-0-	-312	-0-	261	3	57	9	N	52	52	0	-0-
10	651 N	289	-0-	-362	-0-	24	1	209	3	N	51	51	0	-0-
						56	9							
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	N	46	46	0	-0-
						51	9							
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	204	1	42	3	N	64	64	0	-0-
						70	9							
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	256	1	3	3	N	51	51	0	-0-
						56	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815	1	3350	3	N	646	755	1	203
						711	9							
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764	1	4199	3	N	644	547	1	300
						708	9							
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786	1	4164	3	N	578	562	1	316
						636	9							
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476	1	1271	3	N	395	371	1	340
						435	9							
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	459	1	1802	3	N	236	377	1	199
						260	9							
*01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	470	1	2648	3	N	407	186	1	420
						448	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	196	1	1	3	N	30	30	0	-0-
						33	9							
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	32	1	1	3	N	23	23	0	-0-
						25	9							
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	25	5	0	20 8 -0-
						28	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	(-)	UNDERAGE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-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						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
-----														
HOOKS NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
-----														
STANCHOS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
-----														
GWOSDZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278						
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	101	0	-0-
09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	2324	0	-0-
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	2363	0	-0-
*11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262	9	N	2056	2055	0	-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120	9	N	1927	1927	0	-0-
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
-----														
HOOKS NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769						
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1689	1	152	9	N	138	186	1	262
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1997	1	724	9	N	658	551	1	369
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2041	1	668	9	N	607	542	1	434
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	2785	1	659	9	N	599	745	1	288
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3068	1	333	9	N	303	561	1	30
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2957	1	933	9	N	848	379	1	499
-----														
HOOKS 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208						
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	951	1	1	9	N	1			228
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-			228
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-			228
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	645	1	6	9	N	5			233
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-			233
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	9	N	1			234

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039																
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	241	0			-0-
09	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	730	3	77	9	N	70	70	0			-0-
10	1674 X	1188	-0-	-486	-0-	1047	3	141	9	N	128	128	0			-0-
*11	2550 X	1206	-0-	-1344	-0-	1071	3	135	9	N	123	123	0			-0-
*12	2635 X	893	-0-	-1742	-0-	791	3	102	9	N	93	93	0			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424	1	3945	3	N	829	829	0			-0-
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	912	9	4262	3	N	867	867	0			-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	954	9	4149	3	N	796	796	0			-0-
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	470	1	3707	3	N	771	771	0			-0-
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	876	9	3416	3	N	769	769	0			-0-
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	461	1	3289	3	N	730	730	0			-0-
						848	9									
						803	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
08	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582	1	1342	3	N	151	178	1			87
09	2490 X	2203	-0-	-287	-0-	166	9	1361	3	N	154					241
10	2201 X	913	-0-	-1288	-0-	673	1	171	9	N	155	177	1			219
*11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	169	9	1263	3	N	147	188	1			178
*12	2263 N	817	-0-	-1446	-0-	742	1	173	9	N	157	185	1			150
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	729	1	177	9	N	161					311
						162	9									
						597	1									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340																
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1275	3	102	9	N	93	93	0			-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0			-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	563	3	41	9	N	37	37	0			-0-
*11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4530	3	326	9	N	296	296	0			-0-
*12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6141	3	486	9	N	442	442	0			-0-
*01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4890	3	290	9	N	264	264	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262																
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-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572																
08		735 X		735	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0	-0-
09		593 X		593	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0	-0-
10		934 X		934	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236	0	-0-
*11		571 X		571	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185	0	-0-
								204	9							
*12		627 X		627	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	214	214	0	-0-
								235	9							
*01		525 X		525	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	198	198	0	-0-
								218	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																
08		2342 X		2342	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825	0	-0-
								908	9							
09		1505 X		1505	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	214	214	0	-0-
								235	9							
10		1775 X		1775	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	N	852	852	0	-0-
								937	9							
*11		1134 X		1134	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	N	684	684	0	-0-
								752	9							
*12		3554 X		3554	-0-	-0-	-0-	89	1	2683	3	N	711	711	0	-0-
								782	9							
*01		3092 X		3092	-0-	-0-	-0-	32	1	2363	3	N	634	634	0	-0-
								697	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																
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
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506	3	12734	9	N	11576	11576	0			81
09		59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970	3	10683	9	N	9712	9710	0	2	8	81
10		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326	3	6981	9	N	6346	6346	0			81
*11		44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737	3	6147	9	N	5588	5588	0			81
*12		52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278	1	46249	3	N	5566	5570	0			77
							6123	9									
*01		41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	562	1	36179	3	N	4028	4028	0			77
							4431	9									
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																	
08		3100 N	3131	-0-	31	31	4	1	2564	3	N	512	512	0			-0-
							563	9									
09		2555 N	2524	-0-	-31	-0-	12	1	2043	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
10		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	7	1	1615	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
*11		2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	1502	3	373	9	N	339	339	0			-0-
*12		3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	1004	3	74	9	N	67	67	0			-0-
01		3007 X	827	-0-	-2180	-0-	23	1	798	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				9
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				103
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620																	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193	0			-0-
							212	9									
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299	0			-0-
							329	9									
10		1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
*11		720 N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44	0			-0-
12		1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7	0			-0-
01		620 N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

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
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601 1	301 3	N	2					301
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515 1		N			-0-			301
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537 1	990 3	N	28					329
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457 1	638 3	N	20					349
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	424 1	61 3	N	11					360
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	384 1	783 3	N	20					380

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601 1	341 3	N	64	180 1				331
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	759 1	75 9	N	68					399
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	628 1	469 3	N	65					464
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	589 1	46 9	N	42	191 1				315
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	281 1	484 3	N	116					431
01	713 N	320	-0-	-393	-0-	156 1	135 3	N	26					457

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-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														
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	
-----														
08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	649	1	2557	3	N	310	373	1	251
						341	9							
09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	652	1	2098	3	N	387	373	1	265
						426	9							
10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	755	1	2707	3	N	381	376	1	270
						419	9							
*11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	833	1	2385	3	N	340	377	1	233
						374	9							
*12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	861	1	2359	3	N	349	367	1	215
						384	9							
01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	672	1	2284	3	N	357	382	1	190
						393	9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181	1	113
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62			175
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470	3	78	9	N	71			246
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	64	188	1	122
						70	9							
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	62			184
						68	9							
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	343	1	65	9	N	59			243
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227	1	306
						1315	9							
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1	460
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1	424
						991	9							
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1	329
						922	9							
*12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1	378
						669	9							
01	5766 X	1360	-0-	-4406	-0-	216	1	945	3	N	181	185	1	374
						199	9							
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1873				Y	-0-			160
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1873				Y	-0-			160
10	T. A.	12	-0-	12	-0-	1885	12	3		Y	-0-			160
11	T. A.	25	-0-	25	-0-	1910	25	3		Y	-0-			160
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1910				Y	-0-			160
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1910				Y	-0-			160
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	726				Y	-0-			103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	726				Y	-0-			103
10	T. A.	12	-0-	12	-0-	738	12	3		Y	-0-			103
11	T. A.	14	-0-	14	-0-	752	14	3		Y	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	752				Y	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	752				Y	-0-			103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAHN DEW		WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121

HAHN DEW		WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258								
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023								
08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	787 1	262 3	N	54	185 1						124
09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	59 9	783 1	N	183							307
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	201 9	755 1	N	39	186 1						160
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	43 9	701 1	N	87							247
*12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-		737 1	N	42							289
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	46 9	866 1	N	20							309

KOOPMANN (ALLOCATION)		WELL #: 1		RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606								
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	536 1	5894 3	N	1163	1290 1						114
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1279 9	813 1	N	1177	1108 1						183
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	1295 9	856 1	N	1169	1111 1						241
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1286 9	757 1	N	1127	1110 1						258
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1240 9	726 1	N	1103	1100 1						261
*01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	1213 9	418 1	N	979	1117 1						123
						1077 9										

ADIX UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	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
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159	1	3290	3	N	639	396	0	366 1 112
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	703	9	3567	3	N	689	695	0	84 1 22
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	758	9	767	9	N	697	698	0	21
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3435	3	2837	3	N	632	632	0	21
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	79	1	2845	3	N	733	733	0	21
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	695	9	1140	3	N	437	438	0	20
						364	1							
						806	9							
						423	1							
						481	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

08	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-			22
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			22
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0	15
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	80	9	286	3	N	5	5	0	15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1							15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			15
										N	-0-			15

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

08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	50	1	5128	3	N	1110	1110	0	-0-
09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1221	9	5161	3	N	1018	1018	0	-0-
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	20	1	5001	3	N	1015	1015	0	-0-
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	1120	9	4808	3	N	959	959	0	-0-
*12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	42	1	4557	3	N	964	964	0	-0-
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1117	9	4803	3	N	1018	1018	0	-0-
						30	1							
						1055	9							
						35	1							
						1060	9							
						111	1							
						1120	9							

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

08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	155	155	0	-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	171	9	476	3	N	157	157	0	-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	126	1	151	3	N	134	134	0	-0-
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	173	9	178	3	N	69	69	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9							-0-
						98	1							-0-
						76	9							-0-



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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692 1	50
							783	9						
09		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358 1	185
							542	9						
10		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896 1	197
							999	9						
*11		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722 1	251
							854	9						
*12		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728 1	106
							641	9						
*01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332 1	124
							385	9						
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
08		837 N	707	-0-	-130	-0-	688	1	19	9	N	17		198
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18		216
10		713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15		231
							17	9						
11		690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8		239
*12		744 N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28		267
01		496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14		281
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	636	1	13	9	N	12		138
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	93 1	95
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17		112
11		630 N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17		129
12		713 N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22		151
01		682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14		165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
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	EOM BALANCE
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	561	1	242
						494	9							
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	369	1	343
						517	9							
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	561	1	240
						504	9							
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	332	1	347
						483	9							
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	449	1	160	3	N	94	185	1	256
						103	9							
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	N	360	373	1	243
						396	9							
-----														
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	3	N	699	699	0	-0-
						769	9							
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	10	1	2670	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3295	3	787	9	N	715	715	0	-0-
						-0-	-0-							
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3162	3	685	9	N	623	623	0	-0-
						-0-	-0-							
*12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2122	3	539	9	N	490	490	0	-0-
						-0-	-0-							
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2115	3	477	9	N	434	434	0	-0-
						-0-	-0-							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
08	527 X	276	-0-	-251	-0-	276	1			N	-0-			159
09	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	1			N	-0-			159
10	527 X	116	-0-	-411	-0-	116	1			N	-0-			159
11	270 X	111	-0-	-159	-0-	111	1			N	-0-			159
12	279 X	71	-0-	-208	-0-	47	1	24	9	N	22			181
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	132	1	210	3	N	13			194
						14	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
08	5549 X	228	-0-	-5321	-0-	225	1	3	9	N	3			184
09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-	274	1	510	3	N	288	186	1	286
						317	9							
10	5549 X	4960	-0-	-589	-0-	211	1	3874	3	N	795	745	1	336
						875	9							
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	230	1	4650	3	N	1168	917	1	587
						1285	9							
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	354	1	2675	3	N	500	538	1	549
						550	9							
01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-	291	1	2555	3	N	718	555	1	712
						790	9							
-----														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
08	7905 X	3225	-0-	-4680	-0-	2636	3	589	9	N	535	535	0	-0-
09	7650 X	2976	-0-	-4674	-0-	2420	3	556	9	N	505	492	0	-0-
10	6510 X	2500	-0-	-4010	-0-	2296	3	204	9	N	185	170	0	-0-
						21	1	2812	3	N	589	589	0	-0-
*11	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-	648	9							
						1719	3	399	9	N	363	355	0	-0-
*12	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-	1	1	1693	3	N	449	449	0	-0-
01	3224 X	2188	-0-	-1036	-0-	494	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	578	1	5136	3	N	576	562	1	245
						634	9							
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	520	1	4008	3	N	839	735	1	349
						923	9							
10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-	556	1	3181	3	N	736	742	1	343
						810	9							
*11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-	548	1	2886	3	N	630	751	1	222
						693	9							
*12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	585	1	4797	3	N	1187	1131	1	278
						1306	9							
01	6355 X	4090	-0-	-2265	-0-	659	1	2621	3	N	736	755	1	259
						810	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7			183
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	747	1	334
						988	9							
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	528	1	247
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	116			363
						128	9							
*12	4960 X	12	-0-	-4948	-0-	10	3	2	9	N	2	169	1	196
01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-			196
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6			125
09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	746	1	89
						781	9							
10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	186	1	140
						261	9							
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52			192
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	N	1			193
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2			195
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	863	1	338	9	N	307	188	1	215
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	278	1	206
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	376	1	67
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	190	1	88
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193			281
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	186	1	207
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	1612	3	N	522	553	1	254
						574	9							
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	3	N	394	375	1	273
						433	9							
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	3	N	485	367	1	391
						534	9							
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	1670	3	N	448	562	1	277
						493	9							
*12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	450	373	1	354
						495	9							
*01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	210	371	1	193
						231	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BUTLER UNIT D		WELL #:		2	RRCID -> 278361		COMPL. DATE 05/02/2016			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362 3	669 9		N	608	608 0		-0-
09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383 3	738 9		N	671	671 0		-0-
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016 3	774 9		N	704	704 0		-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066 3	761 9		N	692	692 0		-0-
*12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	849 3	183 9		N	166	166 0		-0-
01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	155 3			N	-0-			-0-

WILD UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 279668		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

WILD UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576			
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	645 1	3192 3		N	400	349 1		408
						440 9							
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	642 1	2901 3		N	354	373 1		389
						389 9							
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	541 1	2865 3		N	359	354 1		394
						395 9							
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	631 1	2637 3		N	217	189 1		422
						239 9							
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	637 1	3019 3		N	328	374 1		376
						361 9							
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	577 1	2502 3		N	310	190 1		496
						341 9							

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		4	RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002 1	869 3		Y	1451	1429 1		698
						1596 9							
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175 1	1024 3		Y	1020	1113 1		605
						1122 9							
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263 1	1016 3		Y	1456	1287 1		774
						1602 9							
*11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227 1	950 3		Y	1375	1283 1		866
						1513 9							
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3352 1	989 3		Y	784	1489 1		161
						862 9							
*01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	2545 1	1475 3		Y	1895	1318 1		738
						2085 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543																	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281																	
08		0 Z	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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733																	
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	1831	1831	0			3
09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	1594	1597	0			-0-
10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	1774	1774	0			-0-
*11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
*12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	824	824	0			-0-
01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	1446	1446	0			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893																	
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0			56
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0			56
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0			56
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0			56
12	372	N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0			56
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0			56

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																		
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	EOM BALANCE
08		8463 X	8148	-0-	-315	-0-			7052	3	1096	9	N	996	996	0		10
09		8520 X	6230	-0-	-2290	-0-			680	1	5388	3	N	147	148	0		9
									162	9								
10		8804 X	5474	-0-	-3330	-0-			733	1	4713	3	N	25	25	0		9
									28	9								
*11		8520 X	5687	-0-	-2833	-0-			1897	1	3241	3	N	499	500	0		8
									549	9								
*12		8277 X	7536	-0-	-741	-0-			1270	1	5060	3	N	1096	1102	0		2
									1206	9								
01		8153 X	7859	-0-	-294	-0-			705	1	6087	3	N	970	963	0		9
									1067	9								
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764																		
08		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-			13417	3	2654	9	N	2413	2413	0		11
09		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-			158	1	10328	3	N	2114	2114	0		11
									2325	9								
10		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-			712	1	9167	3	N	1790	1790	0		11
									1969	9								
*11		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-			16	1	9833	3	N	1906	1907	0		10
									2097	9								
*12		12632 X	12632	-0-	-0-	-0-			80	1	10312	3	N	2036	2044	0		2
									2240	9								
*01		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-			5	1	10020	3	N	1985	1976	0		11
									2184	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021																		
08		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-			8585	3	1552	9	N	1411	1411	0		21
09		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-			9011	3	1785	9	N	1623	1623	0		21
10		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-			8143	3	1407	9	N	1279	1279	0		21
*11		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-			6827	3	656	9	N	596	596	0		21
*12		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-			8059	3	1240	9	N	1127	768	0	377 1	3
*01		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-			8049	3	1531	9	N	1392	1392	0		3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145																		
08		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-			21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0		136
09		30341 X	30341	-0-	-0-	-0-			22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0		128
10		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-			20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0		125
*11		17847 X	17847	-0-	-0-	-0-			15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	932 1	77
*12		23699 X	23699	-0-	-0-	-0-			19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0		96
*01		23061 X	23061	-0-	-0-	-0-			19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0		95
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616																		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																		
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-							N	-0-				54
09		2610 X	1	-0-	-2609	-0-			1	1			N	-0-				54
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-				54
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-				54
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-				54
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				54

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1328	1	2	3	N	-0-	13	0			-0-
09	1320 X	901	-0-	-419	-0-	900	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1364 X	777	-0-	-587	-0-	775	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0			12
						31	9									
*12	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0			2
01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0			12

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0			6
09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0			13
10	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0			23
11	3270 X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	184	1	15
12	3379 X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0			1
01	3193 X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0			-0-

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

08	0 Z	1730	-0-	1730	7076	1529	3	201	9	N	183	183	0			-0-
09	0 Z	2419	-0-	2419	9495	2148	3	271	9	N	246	246	0			-0-
10	0 Z	3033	-0-	3033	12528	2727	3	306	9	N	278	278	0			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

08	0 Z	10157	-0-	10157	27356	8814	3	1343	9	N	1221	1221	0			-0-
09	0 Z	12956	-0-	12956	40312	11410	3	1546	9	N	1405	1405	0			-0-
10	0 Z	15030	-0-	15030	55342	13374	3	1656	9	N	1505	1505	0			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	0	-0-
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283	3	1157	9	Y	1052	1049	0
10		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860	0
*11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856	0
									942	9				
*12		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	3812	3	Y	872	872	0
									959	9				
01		6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1	1	4579	3	Y	669	669	0
									736	9				
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795														
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926														
08		19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0
09		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0
10		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0
*11		23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0
*12		19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427	9	Y	1297	1297	0
*01		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359	9	Y	326	326	0
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223	9	Y	203	203	0
09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546	9	Y	496	496	0
10		1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0
*11		900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	0
*12		4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200	9	Y	182	182	0
01		4867 X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	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 #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018													TOTAL DEPTH	13603	PERF.13853	- 18039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307 3	183 9	Y	166	166 0		-0-			
09		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472 3	1236 9	Y	1124	1124 0		-0-			
10		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869 3	679 9	Y	617	617 0		-0-			
*11		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867 3	818 9	Y	744	744 0		-0-			
*12		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7288 3	592 9	Y	538	538 0		-0-			
*01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9320 3	600 9	Y	545	545 0		-0-			
-----																
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018													TOTAL DEPTH	13405	PERF.13374	- 21489
08		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	23987 3	4421 9	N	4019	4019 0		-0-			
09		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	14628 3	2036 9	N	1851	1851 0		-0-			
10		23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	20993 3	2655 9	N	2414	2414 0		-0-			
*11		19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	17055 3	2305 9	N	2095	2095 0		-0-			
*12		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6551 3	748 9	N	680	680 0		-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019													TOTAL DEPTH	13423	PERF.13405	- 19007
08		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	12640 3	2855 9	N	2595	2595 0		-0-			
09		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	11756 3	2888 9	N	2625	2625 0		-0-			
10		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	11172 3	2616 9	N	2378	2378 0		-0-			
*11		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	13096 3	1955 9	N	1777	1777 0		-0-			
*12		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	11820 3	1680 9	N	1527	1527 0		-0-			
*01		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	8499 3	1791 9	N	1628	1628 0		-0-			
-----																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019													TOTAL DEPTH	13355	PERF.13331	- 18879
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-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13380	- 19169
08		18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	14519 3	4345 9	N	3950	3950 0		-0-			
09		18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	14838 3	3640 9	N	3309	3309 0		-0-			
10		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	14296 3	4432 9	N	4029	4029 0		-0-			
*11		19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	15379 3	3772 9	N	3429	3429 0		-0-			
*12		17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	12546 3	4478 9	N	4071	4071 0		-0-			
*01		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	8604 3	4135 9	N	3759	3759 0		-0-			
-----																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019													TOTAL DEPTH	13460	PERF.13500	- 19085
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-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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
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-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6000 X	1478	-0-	-4522	-0-	26	1	1380	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
10	2604 X	2322	-0-	-282	-0-	47	1	1607	3	N	607	607	0			-0-
						668	9									
*11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	3	N	407	407	0			-0-
						448	9									
*12	1519 X	887	-0-	-632	-0-	22	1	737	3	N	116	116	0			-0-
						128	9									
01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	12	1	112	3	N	117	117	0			-0-
						129	9									
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583										COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	13588	PERF.	13934 - 20847	
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	313	1	16513	3	N	277	277	0			-0-
						305	9									
10	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	428	1	14481	3	N	2304	2304	0			-0-
						2534	9									
*11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	630	1	11264	3	N	2036	2036	0			-0-
						2240	9									
*12	17701 X	12827	-0-	-4874	-0-	311	1	10405	3	N	1919	1919	0			-0-
						2111	9									
01	17701 X	3106	-0-	-14595	-0-	286	1	2402	3	N	380	380	0			-0-
						418	9									
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662										COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	13313 - 18864	
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144										COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	13699 - 20528	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175										COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13806 - 20720	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203										COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	14275 - 21325	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-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												
ADIX UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13486 - 18253		
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	
08		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	20663 3	2591 9	N	2355	2355 0	-0-
09		33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	30131 3	3288 9	N	2989	2989 0	-0-
10		29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	25422 3	3610 9	N	3282	3282 0	-0-
*11		25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	22190 3	3049 9	N	2772	2772 0	-0-
*12		23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	21060 3	2723 9	N	2475	2475 0	-0-
*01		26640 X	26640	-0-	-0-	-0-	23811 3	2829 9	N	2572	2572 0	-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13656 - 18150	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13436 - 17996	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13711 - 22157		
08		29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	20112 3	1991 9	N	1810	1810 0	-0-
09		28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	17492 3	2189 9	N	1990	1990 0	-0-
10		29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784 3	2925 9	N	2659	2659 0	-0-
*11		23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426 3	2630 9	N	2391	2391 0	-0-
*12		22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	16468 3	2296 9	N	2087	2087 0	-0-
01		29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	1198 3	142 9	N	129	129 0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928		
08		9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	2715 3	224 9	N	204	204 0	-0-
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3281 3	222 9	N	202	202 0	-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106 3	311 9	N	283	283 0	-0-
*11		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181 3	252 9	N	229	229 0	-0-
*12		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9601 3	238 9	N	216	216 0	-0-
01		4402 X	798	-0-	-3604	-0-	662 3	136 9	N	124	124 0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13572 - 22234		
08		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967 3	3340 9	N	3036	3036 0	-0-
09		39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118 3	3208 9	N	2916	2916 0	-0-
10		38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741 3	3436 9	N	3124	3124 0	-0-
*11		40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648 3	3902 9	N	3547	3547 0	-0-
*12		42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155 3	3807 9	N	3461	3461 0	-0-
01		42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214 3	1673 9	N	1521	1521 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 #:	7	RRCID ->	288630	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	13278	PERF.	13476	- 19121
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	10943 X	7581	-0-	-3362	-0-	6447 3	1134 9	N	1031	1031 0				-0-
09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741 3	1230 9	N	1118	1118 0				-0-
10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500 3	1335 9	N	1214	1214 0				-0-
*11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987 3	1330 9	N	1209	1209 0				-0-
*12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979 3	1489 9	N	1354	1354 0				-0-
01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532 3	1113 9	N	1012	1012 0				-0-
-----														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A				WELL #:	1	RRCID ->	288635	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	13489	PERF.	13385	- 21885
08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1 1	6726 3	N	1917	1917 0				-0-
						2109 9								
09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074 3	815 9	N	741	741 0				-0-
10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028 3	722 9	N	656	656 0				-0-
*11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1 1	5789 3	N	637	637 0				-0-
						701 9								
*12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	18 1	5725 3	N	678	678 0				-0-
						746 9								
*01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66 1	10264 3	N	1243	1243 0				-0-
						1367 9								
-----														
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	288728	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13229	PERF.	13455	- 17179
08	18011 X	13262	-0-	-4749	-0-	10924 3	2338 9	N	2125	2125 0				-0-
09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558 3	2503 9	N	2275	2275 0				-0-
10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957 3	2473 9	N	2248	2248 0				-0-
*11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182 3	2418 9	N	2198	2198 0				-0-
*12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957 3	3106 9	N	2824	2824 0				-0-
01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147 3	3388 9	N	3080	3080 0				-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	288736	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	13336	- 18800
08	14632 X	12160	-0-	-2472	-0-	9650 3	2510 9	N	2282	2282 0				-0-
09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578 3	3196 9	N	2905	2905 0				-0-
10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322 3	2519 9	N	2290	2290 0				-0-
*11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285 3	2255 9	N	2050	2050 0				-0-
*12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282 3	2475 9	N	2250	2250 0				-0-
01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035 3	2317 9	N	2106	2106 0				-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	4	RRCID ->	288764	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	13546	- 19350
08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624 3	240 9	N	218	218 0				-0-
09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351 3	224 9	N	204	204 0				-0-
10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492 3	217 9	N	197	197 0				-0-
*11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691 3	201 9	N	183	183 0				-0-
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686 3	332 9	N	302	302 0				-0-
*01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407 3	358 9	N	325	325 0				-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	5	RRCID ->	288765	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13234	PERF.	13392	- 19265
08	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	6897 3	1128 9	N	1025	1025 0				-0-
09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274 3	1289 9	N	1172	1172 0				-0-
10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826 3	1280 9	N	1164	1164 0				-0-
*11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207 3	1299 9	N	1181	1181 0				-0-
*12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764 3	1354 9	N	1231	1231 0				-0-
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262 3	958 9	N	871	871 0				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957													
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	
08	12276 X	11341	-0-	-935	-0-	9481 3	1860 9		N	1691	1691 0		-0-
09	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	9976 3	2072 9		N	1884	1884 0		-0-
10	12183 X	11684	-0-	-499	-0-	9779 3	1905 9		N	1732	1732 0		-0-
*11	11790 X	11260	-0-	-530	-0-	9189 3	2071 9		N	1883	1883 0		-0-
*12	12462 X	11072	-0-	-1390	-0-	9436 3	1636 9		N	1487	1487 0		-0-
01	12462 X	10754	-0-	-1708	-0-	9094 3	1660 9		N	1509	1509 0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335													
08	21793 X	20510	-0-	-1283	-0-	2 1	18648 3		N	1691	1691 0		-0-
						1860 9							
09	21090 X	16388	-0-	-4702	-0-	14507 3	1881 9		N	1710	1710 0		-0-
10	21793 X	16929	-0-	-4864	-0-	14987 3	1942 9		N	1765	1765 0		-0-
*11	19860 X	15929	-0-	-3931	-0-	2 1	14045 3		N	1711	1711 0		-0-
						1882 9							
*12	20522 X	17502	-0-	-3020	-0-	49 1	15635 3		N	1653	1653 0		-0-
						1818 9							
01	20522 X	13762	-0-	-6760	-0-	78 1	12097 3		N	1443	1443 0		-0-
						1587 9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782													
08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1 1	9041 3		N	1224	1224 0		-0-
						1346 9							
09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	6708 3	1065 9		N	968	968 0		-0-
10	7905 X	6108	-0-	-1797	-0-	5242 3	866 9		N	787	787 0		-0-
*11	7650 X	6540	-0-	-1110	-0-	1 1	5617 3		N	838	838 0		-0-
						922 9							
*12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	22 1	7113 3		N	812	812 0		-0-
						893 9							
01	7905 X	3267	-0-	-4638	-0-	18 1	2780 3		N	426	426 0		-0-
						469 9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666													
08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-	1 1	5483 3		N	840	840 0		-0-
						924 9							
09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-	8093 3	1555 9		N	1414	1414 0		-0-
10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-	9821 3	1596 9		N	1451	1451 0		-0-
*11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-	2 1	11851 3		N	882	882 0		-0-
						970 9							
*12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-	32 1	10061 3		N	821	821 0		-0-
						903 9							
01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-	48 1	7489 3		N	786	786 0		-0-
						865 9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491													
08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2 1	14817 3		N	2305	2305 0		-0-
						2536 9							
09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	13897 3	2386 9		N	2169	2169 0		-0-
10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-	13454 3	2309 9		N	2099	2099 0		-0-
*11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-	2 1	17294 3		N	1629	1629 0		-0-
						1792 9							
*12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-	34 1	10913 3		N	1851	1851 0		-0-
						2036 9							
01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-	78 1	12156 3		N	1769	1769 0		-0-
						1946 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 B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0	-0-
						1032	9							
09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0	-0-
						1115	9							
10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0	-0-
						1016	9							
*11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0	-0-
						981	9							
*12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0	-0-
						1037	9							
01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	45	1	4281	3	N	819	819	0	-0-
						901	9							
-----														
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0	-0-
						1429	9							
09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0	-0-
						1529	9							
10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0	-0-
						1493	9							
*11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0	-0-
						1425	9							
*12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0	-0-
						1397	9							
01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	109	1	10165	3	N	1194	1194	0	-0-
						1313	9							
-----														
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
08	30318 X	23967	-0-	-6351	-0-	235	1	20733	3	N	2726	2726	0	-0-
						2999	9							
09	29340 X	22260	-0-	-7080	-0-	224	1	19434	3	N	2365	2365	0	-0-
						2602	9							
10	30318 X	26497	-0-	-3821	-0-	257	1	23146	3	N	2813	2813	0	-0-
						3094	9							
*11	27750 X	24623	-0-	-3127	-0-	237	1	21615	3	N	2519	2519	0	-0-
						2771	9							
*12	23963 X	14292	-0-	-9671	-0-	166	1	12653	3	N	1339	1339	0	-0-
						1473	9							
01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-	245	1	22879	3	N	2733	2733	0	-0-
						3006	9							
-----														
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-	167	1	14769	3	N	1749	1749	0	-0-
						1924	9							
09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-	127	1	11076	3	N	1315	1315	0	-0-
						1447	9							
10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-	143	1	12929	3	N	1676	1676	0	-0-
						1844	9							
*11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-	128	1	11706	3	N	1509	1509	0	-0-
						1660	9							
*12	18073 X	13790	-0-	-4283	-0-	156	1	11941	3	N	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-	121	1	11327	3	N	1445	1445	0	-0-
						1590	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	8872 3	1911 9	Y	1737	1737 0		-0-
09		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	10422 3	2222 9	Y	2020	2020 0		-0-
10		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	10226 3	2071 9	Y	1883	1883 0		-0-
*11		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	9812 3	1955 9	Y	1777	1777 0		-0-
*12		12028 X	11827	-0-	-201	-0-	9885 3	1942 9	Y	1765	1765 0		-0-
01		11408 X	11184	-0-	-224	-0-	9359 3	1825 9	Y	1659	1659 0		-0-
-----													
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598													
08		13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180 3	1504 9	Y	1367	1367 0		-0-
09		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243 3	1689 9	Y	1535	1535 0		-0-
10		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452 3	1707 9	Y	1552	1552 0		-0-
*11		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875 3	1614 9	Y	1467	1467 0		-0-
*12		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11699 3	1608 9	Y	1462	1462 0		-0-
*01		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11462 3	1586 9	Y	1442	1442 0		-0-
-----													
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503													
08		14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080 3	1749 9	Y	1590	1590 0		-0-
09		13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507 3	1684 9	Y	1531	1531 0		-0-
10		13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654 3	1713 9	Y	1557	1557 0		-0-
*11		13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830 3	1365 9	Y	1241	1241 0		-0-
*12		13981 X	10932	-0-	-3049	-0-	9523 3	1409 9	Y	1281	1281 0		-0-
01		12028 X	10290	-0-	-1738	-0-	8994 3	1296 9	Y	1178	1178 0		-0-
-----													
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210													
08		13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753 3	2093 9	Y	1903	1903 0		-0-
09		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823 3	1984 9	Y	1804	1804 0		-0-
10		12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561 3	1935 9	Y	1759	1759 0		-0-
*11		12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775 3	1806 9	Y	1642	1642 0		-0-
*12		12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760 3	1840 9	Y	1673	1673 0		-0-
01		11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799 3	1671 9	Y	1519	1519 0		-0-
-----													
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363													
08		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293 3	251 9	N	228	228 0		-0-
09		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602 3	408 9	N	371	371 0		-0-
10		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178 3	1014 9	N	922	922 0		-0-
*11		5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886 3	57 9	N	52	52 0		-0-
*12		6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006 3	110 9	N	100	100 0		-0-
01		6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484 3	238 9	N	216	216 0		-0-
-----													
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161													
08		24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291 3	2143 9	N	1948	1948 0		-0-
09		23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508 3	1788 9	N	1625	1625 0		-0-
10		22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094 3	1955 9	N	1777	1777 0		-0-
*11		21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694 3	2224 9	N	2022	2022 0		-0-
*12		19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	17783 3	1890 9	N	1718	1718 0		-0-
01		20057 X	19362	-0-	-695	-0-	16928 3	2434 9	N	2213	2213 0		-0-
-----													
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195													
08		17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567 3	1608 9	N	1462	1462 0		-0-
09		18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399 3	1329 9	N	1208	1208 0		-0-
10		18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682 3	1368 9	N	1244	1244 0		-0-
*11		19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063 3	1261 9	N	1146	1146 0		-0-
*12		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	16445 3	1766 9	N	1605	1605 0		-0-
01		16182 X	14153	-0-	-2029	-0-	13236 3	917 9	N	834	834 0		-0-



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
FRANZ-COWEY ORCA USW E		WELL #: 1		RRCID -> 290054		COMPL. DATE 03/05/2021		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13382 - 19478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009 3	1157 9	N	1052	1052 0	-0-
09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419 3	966 9	N	878	878 0	-0-
10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034 3	459 9	N	417	417 0	-0-
*11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758 3	438 9	N	398	398 0	-0-
*12	9703 X	7110	-0-	-2593	-0-	6613 3	497 9	N	452	452 0	-0-
01	9703 X	9508	-0-	-195	-0-	8499 3	1009 9	N	917	917 0	-0-
-----											
FRANZ-COWEY ORCA USW F		WELL #: 1		RRCID -> 290095		COMPL. DATE 07/23/2021		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13308 - 19208	
08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444 3	1812 9	N	1647	1647 0	-0-
09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414 3	1513 9	N	1375	1375 0	-0-
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	12306 3	1520 9	N	1382	1382 0	-0-
*11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11606 3	1640 9	N	1491	1491 0	-0-
*12	13361 X	12821	-0-	-540	-0-	11250 3	1571 9	N	1428	1428 0	-0-
01	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	10926 3	1568 9	N	1425	1425 0	-0-
-----											
FRANZ-COWEY ORCA USW C		WELL #: 1		RRCID -> 290111		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13278 - 19256	
08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623 3	1158 9	N	1053	1053 0	-0-
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072 3	1191 9	N	1083	1083 0	-0-
10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736 3	1153 9	N	1048	1048 0	-0-
*11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409 3	1073 9	N	975	975 0	-0-
*12	24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582 3	869 9	N	790	790 0	-0-
01	24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291 3	992 9	N	902	902 0	-0-
-----											
N STEINMANN UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 290336		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13195 - 19258	
08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280 3	1992 9	N	1811	1811 0	-0-
09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730 3	2417 9	N	2197	2197 0	-0-
10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642 3	2357 9	N	2143	2143 0	-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677 3	322 9	N	293	285 0	8 8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
N STEINMANN UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 290417		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13320 - 19935	
08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037 3	1922 9	N	1747	1747 0	-0-
09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802 3	1856 9	N	1687	1687 0	-0-
10	25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466 3	1532 9	N	1393	1393 0	-0-
11	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-			N	-0-		-0-
12	25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-			N	-0-		-0-
01	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ADIX UNIT A		WELL #: 701		RRCID -> 290861		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13489 - 18040	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARALDO-KOOP A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 291640		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13017 - 17987	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11457 3	1783 9	N	1621	1621 0	-0-
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	4784 3	1486 9	N	1351	1351 0	-0-
*11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	4681 3	1320 9	N	1200	1200 0	-0-
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	4754 3	1195 9	N	1086	1086 0	-0-
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5005 3	1126 9	N	1024	1024 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MARALDO-KOOP A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 291701		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	917 3	95 9	N	86	86 0	-0-	
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	8322 3	1744 9	N	1585	1585 0	-0-	
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	4656 3	1365 9	N	1241	1241 0	-0-	
*11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4143 3	1400 9	N	1273	1273 0	-0-	
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3674 3	1137 9	N	1034	1034 0	-0-	
*01	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8283 3	1363 9	N	1239	1239 0	-0-	
-----												
MARALDO-KOOP A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 291702		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 0	-0-	
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	3878 3	1643 9	N	1494	1494 0	-0-	
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3707 3	998 9	N	907	907 0	-0-	
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2215 3	683 9	N	621	621 0	-0-	
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3790 3	941 9	N	855	855 0	-0-	
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2047 3	635 9	N	577	577 0	-0-	
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918				
08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	870 1	37811 3	N	6048	2782 0	3312 1	408
						6653 9						
09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	1627 1	33879 3	N	5947	2939 0	3151 1	265
						6542 9						
10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	1753 1	34911 3	N	6413	3368 0	2983 1	327
						7054 9						
*11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	1624 1	31564 3	N	5656	3263 0	2195 1	525
						6222 9						
*12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	1741 1	30863 3	N	5520	3189 0	2812 1	44
						6072 9						
*01	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	1864 1	31948 3	N	6406	3162 0	3006 1	282
						7047 9						
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440				
08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788 3	3608 9	N	3280	3280 0		-0-
09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128 3	4169 9	N	3790	3790 0		-0-
10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	27402 3	6360 9	N	5782	5782 0		-0-
*11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	25576 3	5666 9	N	5151	5151 0		-0-
*12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	22530 3	5581 9	N	5074	5074 0		-0-
*01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	21780 3	5422 9	N	4929	4929 0		-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 11		RRCID -> 291964		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323				
08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	11380 3	230 9	N	209	209 0		-0-
09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	12507 3	1161 9	N	1055	1055 0		-0-
10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	10817 3	2427 9	N	2206	2206 0		-0-
*11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	9218 3	1686 9	N	1533	1533 0		-0-
*12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	10492 3	2671 9	N	2428	2428 0		-0-
*01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	9278 3	2186 9	N	1987	1987 0		-0-
-----												
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 12		RRCID -> 291965		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065				
08	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925 3	3873 9	N	3521	3521 0		-0-
09	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660 3	5289 9	N	4808	4808 0		-0-
10	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806 3	6564 9	N	5967	5967 0		-0-
*11	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199 3	5775 9	N	5250	5250 0		-0-
*12	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827 3	5915 9	N	5377	5377 0		-0-
*01	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054 3	5598 9	N	5089	5089 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		9	RRCID ->	291987	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		14	RRCID ->	291997	COMPL. DATE	09/13/2022	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	13345 - 19259				
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		16	RRCID ->	292005	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	13498 - 19350				
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		10	RRCID ->	292107	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	13666 - 19423				
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		13	RRCID ->	292621	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	13576 - 19255				
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-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BUTLER A-304		WELL #:		3	RRCID ->	294325	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	13740 - 18410				
08		33325	X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0	-0-
09		28590	X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0	-0-
10		26784	X	20159	-0-	-6625	-0-	17922	3	2237	9	N	2034	2034	0	-0-
*11		29670	X	17486	-0-	-12184	-0-	15525	3	1961	9	N	1783	1783	0	-0-
*12		30659	X	17657	-0-	-13002	-0-	15927	3	1730	9	N	1573	1573	0	-0-
01		30659	X	22293	-0-	-8366	-0-	20292	3	2001	9	N	1819	1819	0	-0-
-----																
BUTLER A304-C USW A		WELL #:		1	RRCID ->	294332	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	13671	PERF.	13373 - 23628				
08		95387	X	60853	-0-	-34534	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0	-0-
09		92310	X	71288	-0-	-21022	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0	-0-
10		84816	X	68594	-0-	-16222	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0	-0-
*11		80610	X	60589	-0-	-20021	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0	-0-
*12		73656	X	51286	-0-	-22370	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0	-0-
01		73656	X	47461	-0-	-26195	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495													
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
08		92938 X	46584	-0-	-46354	-0-	42537 3	4047 9	N	3679	3679 0		-0-
09		89940 X	71898	-0-	-18042	-0-	66413 3	5485 9	N	4986	4986 0		-0-
10		84320 X	70378	-0-	-13942	-0-	65245 3	5133 9	N	4666	4666 0		-0-
*11		79500 X	61508	-0-	-17992	-0-	57055 3	4453 9	N	4048	4048 0		-0-
*12		74307 X	45997	-0-	-28310	-0-	42676 3	3321 9	N	3019	3019 0		-0-
01		74307 X	46804	-0-	-27503	-0-	43071 3	3733 9	N	3394	3394 0		-0-
-----													
BRYE-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256													
08		104346 X	77791	-0-	-26555	-0-	70245 3	7546 9	N	6860	6860 0		-0-
09		99480 X	63996	-0-	-35484	-0-	58091 3	5905 9	N	5368	5368 0		-0-
10		98022 X	88511	-0-	-9511	-0-	81586 3	6925 9	N	6295	6295 0		-0-
*11		94860 X	77434	-0-	-17426	-0-	71514 3	5920 9	N	5382	5382 0		-0-
*12		77779 X	42033	-0-	-35746	-0-	38692 3	3341 9	N	3037	3037 0		-0-
01		88505 X	43623	-0-	-44882	-0-	39288 3	4335 9	N	3941	3941 0		-0-
-----													
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643													
08		46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	46 1	28004 3	N	5298	5298 0		-0-
							5828 9						
09		41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	35 1	23914 3	N	4555	4555 0		-0-
							5011 9						
10		40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	12 1	24184 3	N	4702	4702 0		-0-
							5172 9						
*11		36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	23581 3	4907 9	N	4461	4461 0		-0-
*12		35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	22883 3	4742 9	N	4311	4311 0		-0-
01		33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	22177 3	4572 9	N	4156	4156 0		-0-
-----													
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626													
08		27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	24 1	14584 3	N	2585	2585 0		-0-
							2844 9						
09		24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	20 1	13780 3	N	2446	2446 0		-0-
							2691 9						
10		23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	7 1	13879 3	N	2496	2496 0		-0-
							2746 9						
*11		21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	13030 3	2676 9	N	2433	2433 0		-0-
*12		20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	12575 3	2573 9	N	2339	2339 0		-0-
01		17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	12149 3	2467 9	N	2243	2243 0		-0-
-----													
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611													
08		41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41 1	25131 3	N	3750	3750 0		-0-
							4125 9						
09		36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41 1	28534 3	N	3669	3669 0		-0-
							4036 9						
10		35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13 1	25971 3	N	3868	3868 0		-0-
							4255 9						
*11		32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655 3	4140 9	N	3764	3764 0		-0-
*12		33697 X	23737	-0-	-9960	-0-	19919 3	3818 9	N	3471	3471 0		-0-
01		33697 X	22838	-0-	-10859	-0-	19218 3	3620 9	N	3291	3291 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																	
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
08		36177 X	28648	-0-	-7529	-0-		40	1	24484	3	N	3749	3749	0		-0-
								4124	9								
09		32820 X	23751	-0-	-9069	-0-		29	1	20268	3	N	3140	3140	0		-0-
								3454	9								
10		32116 X	24674	-0-	-7442	-0-		10	1	20987	3	N	3343	3343	0		-0-
								3677	9								
*11		29430 X	23594	-0-	-5836	-0-		19985	3	3609	9	N	3281	3281	0		-0-
*12		28737 X	22922	-0-	-5815	-0-		19471	3	3451	9	N	3137	3137	0		-0-
01		28644 X	20508	-0-	-8136	-0-		17472	3	3036	9	N	2760	2760	0		-0-
-----																	
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																	
08		97030 X	59496	-0-	-37534	-0-		54468	3	5028	9	N	4571	4571	0		-0-
09		82650 X	63659	-0-	-18991	-0-		58449	3	5210	9	N	4736	4736	0		-0-
10		78957 X	58454	-0-	-20503	-0-		53745	3	4709	9	N	4281	4281	0		-0-
*11		60600 X	53459	-0-	-7141	-0-		49185	3	4274	9	N	3885	3885	0		-0-
*12		65782 X	46106	-0-	-19676	-0-		42417	3	3689	9	N	3354	3354	0		-0-
01		65782 X	41515	-0-	-24267	-0-		37948	3	3567	9	N	3243	3243	0		-0-
-----																	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																	
08		84555 X	84555	-0-	-0-	-0-		73482	3	11073	9	N	10066	10066	0		-0-
09		75690 X	59742	-0-	-15948	-0-		52150	3	7592	9	N	6902	6902	0		-0-
10		79157 X	79157	-0-	-0-	-0-		70804	3	8353	9	N	7594	7594	0		-0-
*11		81840 X	70356	-0-	-11484	-0-		61434	3	8922	9	N	8111	8111	0		-0-
*12		84568 X	65998	-0-	-18570	-0-		57588	3	8410	9	N	7645	7645	0		-0-
01		84568 X	58771	-0-	-25797	-0-		51185	3	7586	9	N	6896	6896	0		-0-
-----																	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790																	
08		79608 X	51370	-0-	-28238	-0-		44176	3	7194	9	N	6540	6540	0		-0-
09		72180 X	48896	-0-	-23284	-0-		42328	3	6568	9	N	5971	5971	0		-0-
10		66030 X	46010	-0-	-20020	-0-		39622	3	6388	9	N	5807	5807	0		-0-
*11		58110 X	40998	-0-	-17112	-0-		35259	3	5739	9	N	5217	5217	0		-0-
*12		55707 X	38812	-0-	-16895	-0-		33414	3	5398	9	N	4907	4907	0		-0-
01		51367 X	37161	-0-	-14206	-0-		31915	3	5246	9	N	4769	4769	0		-0-
-----																	
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOTL A-HOOKS 4 USW A		WELL #: 1		RRCID -> 295627		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13549 - 21911					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	65441	X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336	0	-0-
09	59100	X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972	0	-0-
10	58249	X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0	-0-
*11	51270	X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0	-0-
*12	43648	X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550	0	-0-
01	44237	X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229	0	-0-
-----															
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E		WELL #: 1		RRCID -> 296112		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13905 - 23438					
08	166067	X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755	0	-0-
09	160710	X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301	0	-0-
10	166067	X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153	0	-0-
*11	160710	X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895	0	-0-
*12	166067	X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
01	89962	X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736	0	-0-
-----															
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F		WELL #: 1		RRCID -> 296136		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13389 - 22449					
08	72695	X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253	0	-0-
09	70350	X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384	0	-0-
10	62248	X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135	0	-0-
*11	55020	X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707	0	-0-
*12	53537	X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191	0	-0-
01	48670	X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829	0	-0-
-----															
HOOKS 1-A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 297286		COMPL. DATE 11/06/2024		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13060 - 18635					
08	179893	X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680	0	-0-
09	174090	X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406	0	-0-
10	179893	X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923	0	-0-
*11	152370	X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161	0	-0-
*12	157449	X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648	0	-0-
01	157449	X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787	0	-0-
-----															
HOOKS 1-A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 297287		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13030 - 23668					
08	183210	X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0	-0-
09	177300	X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0	-0-
10	174933	X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0	-0-
*11	129510	X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0	-0-
*12	165447	X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0	-0-
01	165447	X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0	-0-
-----															
HOOKS 1-A USW D		WELL #: 1		RRCID -> 297288		COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13060 - 24065					
08	191363	X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0	-0-
09	185190	X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0	-0-
10	191363	X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0	-0-
*11	135930	X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0	-0-
*12	178529	X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0	-0-
01	178529	X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0	-0-
-----															
HOOKS 1-A USW E		WELL #: 1		RRCID -> 297331		COMPL. DATE 11/08/2024		TOTAL DEPTH 13455		PERF.13025 - 23401					
08	179707	X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0	-0-
09	173910	X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0	-0-
10	179707	X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0	-0-
*11	156750	X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0	-0-
*12	174561	X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0	-0-
01	174561	X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HOOKS GAS UNIT 1		WELL #: B 1		RRCID -> 297517		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13075 - 18162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081 3	13399 9	N	12181	12181 0	-0-
09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271 3	7104 9	N	6458	6458 0	-0-
10	114080 X	22399	-0-	-91681	-0-	18411 3	3988 9	N	3625	3625 0	-0-
*11	89640 X	31302	-0-	-58338	-0-	27234 3	4068 9	N	3698	3698 0	-0-
*12	77469 X	37868	-0-	-39601	-0-	33854 3	4014 9	N	3649	3649 0	-0-
01	77469 X	29715	-0-	-47754	-0-	26446 3	3269 9	N	2972	2972 0	-0-
-----											
KLEINE-HAHN-BAU USW B		WELL #: 1		RRCID -> 297951		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13591		PERF.13825 - 22950	
08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306 3	3082 9	N	2802	2802 0	-0-
09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222 3	2765 9	N	2514	2514 0	-0-
10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466 3	2226 9	N	2024	2024 0	-0-
*11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580 3	1649 9	N	1499	1499 0	-0-
*12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468 3	1426 9	N	1296	1296 0	-0-
01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380 3	1351 9	N	1228	1228 0	-0-
-----											
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 9		RRCID -> 298125		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13952 - 18010	
08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275 3	5518 9	N	5016	5016 0	-0-
09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914 3	4480 9	N	4073	4073 0	-0-
10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600 3	3968 9	N	3607	3607 0	-0-
*11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540 3	3462 9	N	3147	3147 0	-0-
*12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491 3	3168 9	N	2880	2880 0	-0-
01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307 3	2886 9	N	2624	2624 0	-0-
-----											
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 298126		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13367		PERF.13833 - 17804	
08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732 3	5168 9	N	4698	4698 0	-0-
09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649 3	4514 9	N	4104	4104 0	-0-
10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461 3	4172 9	N	3793	3793 0	-0-
*11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883 3	3672 9	N	3338	3338 0	-0-
*12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777 3	3232 9	N	2938	2938 0	-0-
01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933 3	3117 9	N	2834	2834 0	-0-
-----											
KLEINE-HAHN-BAU ULW C		WELL #: 1		RRCID -> 298155		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13777 - 22744	
08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676 3	2324 9	N	2113	2113 0	-0-
09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347 3	2016 9	N	1833	1833 0	-0-
10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564 3	1794 9	N	1631	1631 0	-0-
*11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769 3	1588 9	N	1444	1444 0	-0-
*12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073 3	1470 9	N	1336	1336 0	-0-
01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670 3	1337 9	N	1215	1215 0	-0-
-----											
KLEINE-BAUMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 298156		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13750 - 22614	
08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355 3	1643 9	N	1494	1494 0	-0-
09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125 3	1364 9	N	1240	1240 0	-0-
10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069 3	1252 9	N	1138	1138 0	-0-
*11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864 3	1311 9	N	1192	1192 0	-0-
*12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077 3	1162 9	N	1056	1056 0	-0-
01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410 3	952 9	N	865	865 0	-0-
-----											
KLEINE-HAHN-BAU USW A		WELL #: 1		RRCID -> 298435		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13651		PERF.13715 - 23186	
08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789 3	4901 9	N	4455	4455 0	-0-
09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775 3	3988 9	N	3625	3625 0	-0-
10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523 3	3289 9	N	2990	2990 0	-0-
*11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555 3	2619 9	N	2381	2381 0	-0-
*12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988 3	2220 9	N	2018	2018 0	-0-
01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905 3	2027 9	N	1843	1843 0	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13746 - 18674
08	3100 N	3609	-0-	509	509	792	1	2355	3	N	420	183	1 187 8 122
						462	9						
*09	2647 N	2138	-0-	-509	-0-	1918	3	220	9	N	200	187	1 135
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1851	3	166	9	N	151	187	1 99
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	526	1	1618	3	N	155	192	1 62
						171	9						
12	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	1016	1	1494	3	N	177		239
						195	9						
*01	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1 205
						164	9						

BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	13811 - 19987
08	2914 X	2572	-0-	-342	-0-	589	1	1798	3	Y	168		258
						185	9						
*09	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	600	1	1783	3	Y	164	187	1 235
						180	9						
*10	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	634	1	1800	3	Y	172	173	1 234
						189	9						
11	2610 X	2450	-0-	-160	-0-	605	1	1643	3	Y	184	181	1 237
						202	9						
12	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	622	1	1398	3	Y	188	185	1 240
						207	9						
*01	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	1 246
						219	9						

HAHN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	13417 - 18968
*05	1116 N	512	-0-	-604	-0-	107	1	275	3	N	118	192	1 96
						130	9						
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	374	1	265	3	N	72		168
						79	9						
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	341	1	333	3	N	100		268
						110	9						
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	476	1	265	3	N	64	181	1 151
						70	9						
*09	720 N	634	-0-	-86	-0-	277	1	283	3	N	67		218
						74	9						
*10	775 N	671	-0-	-104	-0-	301	1	273	3	N	88	183	1 123
						97	9						
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	175	1	465	3	N	79		202
						87	9						
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	153	1	398	3	N	91		293
						100	9						
*01	682 N	599	-0-	-83	-0-	464	1	101	3	N	31	196	1 128
						34	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 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
08		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	476 1	481 3	N	51	183 1		72	
*09		1020 N	725	-0-	-295	-0-	56 9	199 1	N	56			128	
*10		1116 N	842	-0-	-274	-0-	62 9	238 1	N	69	174 1		23	
11		990 N	557	-0-	-433	-0-	76 9	153 1	N	42			65	
12		744 N	727	-0-	-17	-0-	46 9	233 1	N	22			87	
*01		837 N	656	-0-	-181	-0-	24 9	464 1	N	47			134	
							52 9							
-----														
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531		
08		713 N	671	-0-	-42	-0-	234 1	398 3	Y	35			206	
*09		660 N	521	-0-	-139	-0-	39 9	206 1	Y	35	182 1		59	
*10		868 N	476	-0-	-392	-0-	39 9	210 1	Y	16			75	
11		660 N	542	-0-	-118	-0-	18 9	217 1	Y	34			109	
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	37 9	223 1	Y	29			138	
*01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 9	199 1	Y	42			180	
							46 9							
-----														
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563	- 18289		
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
*01	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		
08	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1875 3	39 9	N	35			151	
*09	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169 3		N	-0-			151	
*10	2139	N	1085	-0-	-1054	-0-	991 3	94 9	N	85			236	
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2217 3	84 9	N	76	195 1		117	
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2131 3	53 9	N	48			165	
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2006 3	64 9	N	58			223	
-----														
J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13695	- 17692		
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	434 1	830 3	N	91			203	
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	100 9	520 1	N	98	192 1		109	
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	108 9	605 1	N	94			203	
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	103 9	440 1	N	94	196 1		101	
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113 9	552 1	N	103			204	
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	552 1	95 9	N	86	197 1		93	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LANE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283		
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
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1396 1	384 3	Y	2548	2442 1	325
						2803 9					
*09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	3588 1	210 3	Y	2113	2105 1	333
						2324 9					
*10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6004 1	91 3	Y	492	721 1	104
						541 9					
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6491 1	44 3	Y	850	752 1	202
						935 9					
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789 1	282 9	Y	256	422 1	36
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 1		Y	-0-	28 1	8
LANE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266391	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088		
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779 1	221 3	Y	-0-	2 1	-0-
*09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2041 1	137 3	Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451		
08	2976 N	2050	-0-	-926	-0-	1873 3	177 9	N	161	189 1	86
*09	2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2333 3	212 9	N	193	186 1	93
*10	2976 N	2579	-0-	-397	-0-	2351 3	228 9	N	207	189 1	111
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2280 3	233 9	N	212	192 1	131
12	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2370 3	239 9	N	217	189 1	159
*01	2573 N	2194	-0-	-379	-0-	1955 3	239 9	N	217	197 1	179
SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774		
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1107 3	88 9	N	80		150
*09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	925 3	75 9	N	68	182 1	36
*10	1085 N	810	-0-	-275	-0-	731 3	79 9	N	72		108
11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	649 3	79 9	N	72		180
12	1023 N	725	-0-	-298	-0-	666 3	59 9	N	54	180 1	54
*01	806 N	100	-0-	-706	-0-	15 3	85 9	N	77		131
SLONE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603		
08	1116 N	969	-0-	-147	-0-	28 1	836 3	N	95	186 1	69
						105 9					
*09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	10 1	785 3	N	89		158
						98 9					
*10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	18 1	911 3	N	116	190 1	84
						128 9					
11	930 N	627	-0-	-303	-0-	10 1	540 3	N	70		154
						77 9					
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	9 1	887 3	N	106		260
						117 9					
*01	1054 N	331	-0-	-723	-0-	28 1	270 3	N	30	189 1	101
						33 9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979		
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		
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	476 1	386 3	N	40	171	
						44 9					
*09	840 N	612	-0-	-228	-0-	199 1	380 3	N	30	201	
						33 9					
*10	961 N	714	-0-	-247	-0-	301 1	379 3	N	31	232	
						34 9					
11	870 N	476	-0-	-394	-0-	153 1	287 3	N	33	190 1	75
						36 9					
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	153 1	534 3	N	54		129
						59 9					
*01	713 N	629	-0-	-84	-0-	464 1	147 3	N	16		145
						18 9					
-----											
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325		
08	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	1364 1	1732 3	N	106	193 1	153
						117 9					
*09	3480 X	2896	-0-	-584	-0-	1172 1	1569 3	N	141	186 1	108
						155 9					
*10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1356 1	2381 3	N	103		211
						113 9					
11	3480 X	2441	-0-	-1039	-0-	1038 1	1292 3	N	101	186 1	126
						111 9					
12	3224 X	2282	-0-	-942	-0-	1080 1	1101 3	N	92		218
						101 9					
*01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	1145 1	1372 3	N	83	171 1	130
						91 9					
-----											
GAUS A		WELL #:		1H	RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799		
08	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	2879 3	232 9	N	211	187 1	241
*09	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2759 3	210 9	N	191	186 1	246
*10	2945 X	1717	-0-	-1228	-0-	1557 3	160 9	N	145	190 1	201
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2487 3	232 9	N	211	178 1	234
12	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2719 3	240 9	N	218	190 1	262
*01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	1205 3	176 9	N	160	195 1	227
-----											
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616		
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	440 1	691 3	N	94	180 1	62
						103 9					
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	374 1	700 3	N	123		185
						135 9					
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	403 1	823 3	N	151	185 1	151
						166 9					
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	471 1	685 3	N	120	194 1	77
						132 9					
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	209 1	679 3	N	108		185
						119 9					
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	267 1	692 3	N	136	188 1	133
						150 9					
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	170 1	690 3	N	143	190 1	86
						157 9					
12	3100 N	3251	-0-	151	151	226 1	2609 3	N	378	373 1	91
						416 9					
*01	1187 N	1036	-0-	-151	-0-	464 1	487 3	N	77		168
						85 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILLIAMS B		WELL #:	1H	RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942	- 17733	
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
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	339 1	586 3	N	-0-		183
*09	870 N	818	-0-	-52	-0-	215 1	603 3	N	-0-		183
*10	1116 N	768	-0-	-348	-0-	228 1	540 3	N	-0-		183
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	203 1	563 3	N	176	194 1	165
						194 9					
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	255 1	707 3	N	-0-		165
*01	775 N	621	-0-	-154	-0-	329 1	292 3	N	-0-		165
-----											
WITTE A		WELL #:		1H	RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602	- 19180		
*05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	459 1	747 3	N	130	182 1	177
						143 9					
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	447 1	676 3	N	113	167 1	123
						124 9					
07	1271 N	774	-0-	-497	-0-	425 1	291 3	N	53		176
						58 9					
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	510 1	562 3	N	97	181 1	92
						107 9					
*09	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	260 1	610 3	N	124		216
						136 9					
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	221 1	619 3	N	124	195 1	145
						136 9					
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	153 1	748 3	N	145	187 1	103
						160 9					
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	153 1	741 3	N	147		250
						162 9					
*01	961 N	753	-0-	-208	-0-	481 1	272 3	N	-0-	198 1	52
-----											
PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID -> 267089	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130	- 17801		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	81 1	135 9	Y	123	172 1	59
*09	360 N	213	-0-	-147	-0-	80 1	133 9	Y	121		180
*10	279 N	162	-0-	-117	-0-	42 1	120 9	Y	109	177 1	112
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60 1	30 3	Y	131	176 1	67
						144 9					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	66 1	29 3	Y	115		182
						127 9					
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	66 1	149 9	Y	135	190 1	127
-----											
STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID -> 267475	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312	- 19536		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 267476		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13359 - 19486						
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEDEL A		WELL #: 1H		RRCID -> 267638		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13589 - 18931						
08	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	476	1	586	3	N	93					168
*09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	102	9	80	1	N	83	193	1			58
*10	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	80	1	91	9	N	159	177	1			40
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	153	1	175	9	N	95					135
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	238	1	105	9	N	192	186	1			141
*01	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	187	1	211	9	N	50					191
						481	1	55	9							

FRIEDEL B		WELL #: 1H		RRCID -> 267921		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13719 - 16678						
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	476	1	404	3	N	41					225
*09	870 N	752	-0-	-118	-0-	45	9	255	1	N	32	183	1			74
*10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	35	9	323	1	N	28					102
11	900 N	563	-0-	-337	-0-	31	9	182	1	N	60					162
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	66	9	153	1	N	56					218
*01	775 N	673	-0-	-102	-0-	62	9	464	1	N	22					240
						24	9									

HODGE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267978		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13844 - 18349						
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	114	76	1	35	8	6
*09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	125	9	5	1	N	83	80	1	1	8	8
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	91	9	2	1	N	32	38	1			2
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	35	9	2	1	N	26	25	1			3
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	29	9	2	1	N	23	23	1			3
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	25	9	4	1	N	11	13	1			1
						4	1									

MOC C		WELL #: 1H		RRCID -> 268019		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13851		PERF.13999 - 18477						
08	2387 X	411	-0-	-1976	-0-	400	3	11	9	N	10					207
*09	2310 X	1303	-0-	-1007	-0-	1262	3	41	9	N	37					244
*10	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	233	3	29	9	N	26					270
11	1620 X	233	-0-	-1387	-0-	201	3	32	9	N	29	190	1			109
12	1333 X	284	-0-	-1049	-0-	245	3	39	9	N	35					144
*01	1333 X	494	-0-	-839	-0-	488	3	6	9	N	5					149

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOC B		WELL #:		1H	RRCID ->	268024	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	13794	PERF.14094	- 18190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3317 X	857	-0-	-2460	-0-	794 3	63 9	N	57	191 1		90
*09		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5447 3	333 9	N	303	196 1		197
*10		2790 X	1462	-0-	-1328	-0-	1386 3	76 9	N	69	196 1		70
11		840 X	718	-0-	-122	-0-	657 3	61 9	N	55			125
12		3906 X	750	-0-	-3156	-0-	703 3	47 9	N	43			168
*01		3906 X	409	-0-	-3497	-0-	319 3	90 9	N	82			250

SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268026	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	13282	PERF.13400	- 18460	
08		1736 N	1554	-0-	-182	-0-	452 1	938 3	N	149	182 1		81
*09		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	260 1	1019 3	N	148	182 1		47
*10		1798 N	1572	-0-	-226	-0-	163 9	323 1	N	192	194 1		45
11		1500 N	1200	-0-	-300	-0-	211 9	175 1	N	136			181
12		1488 N	1077	-0-	-411	-0-	150 9	148 1	N	152	186 1		147
*01		1581 N	1008	-0-	-573	-0-	148 1	481 1	N	63			210
							69 9						

MOC A		WELL #:		1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13723	- 18494	
08		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			48
*09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-			48
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702	- 18901	
08		1457 N	1127	-0-	-330	-0-	459 1	668 3	N	-0-			151
*09		1110 N	779	-0-	-331	-0-	109 1	670 3	N	-0-			151
*10		1302 N	996	-0-	-306	-0-	165 1	831 3	N	-0-			151
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	86 1	457 3	N	550	584 1		117
							605 9						
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	369 1	749 3	N	98			215
							108 9						
*01		992 N	557	-0-	-435	-0-	464 1	91 3	N	2			217
							2 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		PEEBLES A		WELL #:	3H	RRCID -> 269014	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172		
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
*05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	224 1	838 3	Y	115	114 1		26
						127 9						
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	194 1	806 3	Y	222	218 1		30
						244 9						
*07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	310 1	543 3	Y	246	247 1		29
						271 9						
*08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	196 1	732 3	Y	263	260 1		32
						289 9						
*09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	178 1	569 3	Y	225	231 1		26
						248 9						
*10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	167 1	631 3	Y	227	225 1	1 8	27
						250 9						
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	133 1	465 3	Y	242	245 1		24
						266 9						
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	148 1	593 3	Y	257	262 1		19
						283 9						
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	152 1	91 3	Y	258	255 1		22
						284 9						
-----												
PEEBLES A		WELL #:		4H	RRCID -> 290979	COMPL. DATE 12/14/2021	TOTAL DEPTH 13031	PERF.13274	- 18881			
*07	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	1899 1	6526 3	Y	1313	1329 1		141
						1444 9						
*08	DLQ G-10	9701	-0-	9701	19570	1266 1	7104 3	Y	1210	1204 1		147
						1331 9						
*09	27974 X	8404	-0-	-19570	-0-	1200 1	6208 3	Y	905	939 1		113
						996 9						
10	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1172 1	6793 3	Y	1056	1042 1		127
						1162 9						
11	8670 X	8459	-0-	-211	-0-	1012 1	6304 3	Y	1039	1054 1		112
						1143 9						
12	8959 X	8227	-0-	-732	-0-	1123 1	5838 3	Y	1151	1167 1		96
						1266 9						
*01	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	1156 1	5807 3	Y	1106	1103 1		99
						1217 9						
-----												
PEEBLES A		WELL #:		5H	RRCID -> 290996	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 13015	PERF.13393	- 19307			
*07	DLQ G-10	8855	-0-	8855	8855	1703 1	6020 3	Y	1029	1051 1		118
						1132 9						
*08	DLQ G-10	8809	-0-	8809	17664	1137 1	6493 3	Y	1072	1057 1		133
						1179 9						
*09	25564 X	7900	-0-	-17664	-0-	1060 1	5602 3	Y	1125	1139 1		119
						1238 9						
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1046 1	6161 3	Y	1070	1066 1		123
						1177 9						
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	901 1	5653 3	Y	969	989 1		103
						1066 9						
12	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	1000 1	5174 3	Y	866	889 1		80
						953 9						
*01	8184 X	7232	-0-	-952	-0-	1029 1	5301 3	Y	820	824 1		76
						902 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*07	DLQ G-10	6938	-0-	6938	6938	1354	1	4341	3	Y	1130	1144	1	116
						1243	9							
*08	DLQ G-10	7182	-0-	7182	14120	924	1	4975	3	Y	1166	1153	1	129
						1283	9							
*09	20633 X	6513	-0-	-14120	-0-	885	1	4378	3	Y	1136	1157	1	108
						1250	9							
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	829	1	4601	3	Y	1128	1123	1	113
						1241	9							
11	6960 X	6314	-0-	-646	-0-	731	1	4308	3	Y	1159	1163	1	109
						1275	9							
12	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	812	1	4159	3	Y	1226	1250	1	85
						1349	9							
*01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	836	1	4053	3	Y	998	997	1	86
						1098	9							
-----														
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
*07	DLQ G-10	11705	-0-	11705	11705	2160	1	7789	3	Y	1596	1607	1	170
						1756	9							
*08	DLQ G-10	11470	-0-	11470	23175	1446	1	8367	3	Y	1506	1497	1	179
						1657	9							
09	33400 X	10225	-0-	-23175	-0-	1377	1	7378	3	Y	1336	1369	1	146
						1470	9							
10	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1331	1	7937	3	Y	1400	1388	1	158
						1540	9							
11	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1151	1	7381	3	Y	1369	1386	1	141
						1506	9							
12	10199 X	9404	-0-	-795	-0-	1278	1	6561	3	Y	1423	1450	1	114
						1565	9							
*01	11470 X	9709	-0-	-1761	-0-	1316	1	7050	3	Y	1221	1225	1	110
						1343	9							
-----														
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678														
08	DLQ G-10	32945	-0-	32945	66937	379	1	29931	3	N	2395	2379	1	196
						2635	9						1 8	
*09	97453 X	30516	-0-	-66937	-0-	361	1	28053	3	N	1911	1928	1	179
						2102	9							
*10	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	312	1	27446	3	N	1533	1612	1	100
						1686	9							
11	34590 X	28524	-0-	-6066	-0-	324	1	26158	3	N	1856	1759	1	197
						2042	9							
12	34007 X	28174	-0-	-5833	-0-	328	1	25793	3	N	1866	1805	1	258
						2053	9							
*01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	573	1	23768	3	N	1757	1898	1	117
						1933	9							
-----														
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
08	DLQ G-10	24820	-0-	24820	50883	289	1	22868	3	N	1512	1501	1	124
						1663	9						1 8	
*09	73972 X	23089	-0-	-50883	-0-	278	1	21482	3	N	1208	1218	1	113
						1329	9							
*10	21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	234	1	20583	3	N	934	986	1	61
						1027	9							
11	26550 X	21483	-0-	-5067	-0-	247	1	19952	3	N	1167	1104	1	124
						1284	9							
12	26071 X	21074	-0-	-4997	-0-	250	1	19541	3	N	1166	1129	1	161
						1283	9							
*01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	437	1	17335	3	N	1080	1169	1	72
						1188	9							









OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MOC A-MOC B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13842	PERF.13950	- 21473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09		SHUT IN	330856	-0-	330856	330856	246	1	Y	14941	14806	0	75 1 60
							16435	9					
*10	799888	X	469032	-0-	-330856	-0-	331	1	Y	19888	19823	0	15 8 110
							21877	9					
11	459570	X	333977	-0-	-125593	-0-	290	1	Y	12316	12259	0	76 1 91
							13548	9					
12	474889	X	370083	-0-	-104806	-0-	279	1	Y	12433	12207	0	153 1 164
							13676	9					
*01	469030	X	264100	-0-	-204930	-0-	244	1	Y	7843	7746	0	82 1 179
							8627	9					
MOC A-MOC B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13635	- 22639	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09		SHUT IN	293977	-0-	293977	293977	276363	3	Y	16013	15905	0	60 1 48
							441569	3	Y	22920	22862	0	14 8 92
*10	760758	X	466781	-0-	-293977	-0-	329529	3	Y	15955	15905	0	64 1 78
							370358	3	Y	15429	15208	0	139 1 160
11	400050	X	347080	-0-	-52970	-0-	17551	9	Y	11816	11703	0	80 1 193
							272307	3	Y				
12	413385	X	387330	-0-	-26055	-0-			Y				
*01	466767	X	285305	-0-	-181462	-0-			Y				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240 - 18201
KAISER UNIT													
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			98
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			98
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358	
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	116	116	1	63
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			63
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982	
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			52
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	48	3	N	48			100
							53	9					
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	109	3	N	-0-			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	27	3	N	12	71	1	41
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			41
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444	
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	76	76	1	87
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			87
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KAISER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	985	3	11	4	Y	76	68	1			8
						84	9									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	4	Y	140	128	1			12
						154	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	23	1			6
-----																
LANGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273529		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975								
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					107
09	2730 X	131	-0-	-2599	-0-	130	3	1	4	N	-0-					107
10	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	4			N	-0-					107
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					107
12	1333 X	169	-0-	-1164	-0-	155	3	14	9	N	13					120
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
-----																
POTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274460		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793								
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					255
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					255
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					255
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					255
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
-----																
KAISER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274666		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196								
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2627	3	157	9	Y	143	132	1			24
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2244	3	22	4	Y	180	184	1			20
						198	9									
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2503	3	13	4	Y	117	110	1			27
						129	9									
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1887	3	9	4	Y	98	94	1			31
						108	9									
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	4	Y	86	110	1			7
						95	9									
01	2077 N	812	-0-	-1265	-0-	759	3	6	4	Y	43	35	1			15
						47	9									
-----																
FIELDS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274668		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682								
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	2029	1793	3	169	9	Y	154	155	1			28
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3934	1593	3	28	4	Y	258	260	1			26
						284	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3934					Y	-0-	26	1			-0-
11	3934 X	-0-	-0-	-3934	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1984 X	263	-0-	-1721	-0-	18	4	245	9	Y	223	187	1			36

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1701	3	67	9	Y	61	75	1		11
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1236	3	4	4	Y	43	50	1		4
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	4	Y	47	29	1		22
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	4	Y	68	55	1		35
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	7	4	Y	45	59	1		21
01	2480 N	59	-0-	-2421	-0-	50	9	53	9	Y	48	61	1		8

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				58
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-				58
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				58
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-				58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

08	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	4790	3	574	9	Y	522	541	1	1 8	48
09	5850 X	4901	-0-	-949	-0-	4452	3	34	4	Y	377	342	1	1 8	82
10	5828 X	4429	-0-	-1399	-0-	3948	3	38	4	Y	403	433	1		52
11	5640 X	4919	-0-	-721	-0-	4446	3	38	4	Y	395	346	1	1 8	100
12	5828 X	4745	-0-	-1083	-0-	4272	3	42	4	Y	392	397	1	1 8	94
01	5363 X	3866	-0-	-1497	-0-	3507	3	30	4	Y	299	248	1		145

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287  
 ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	74	1	67	2	N	347	337	1	1 8	99
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	382	9	36	2	N	311	319	1		91
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	31	1	11	2	N	353	323	1		121
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	342	9	7	2	N	349	320	1		150
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	12	1			N	330	391	1		89
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	388	9			N	396	393	1		92

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				525398									
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061 - 18050		
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
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	212	1	850	3	Y	8	8 0	-0-
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	171	1	830	3	Y	8	8 0	-0-
10	1116 N	951	-0-	-165	-0-	162	1	771	3	Y	16	16 0	-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	177	1	689	3	Y	7	7 0	-0-
12	1054 N	839	-0-	-215	-0-	175	1	639	3	Y	23	23 0	-0-
01	961 N	118	-0-	-843	-0-	9	1	42	3	Y	61	61 0	-0-
-----													
HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550 - 18506		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720 - 16739		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570 - 17212		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950 - 18363		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SAGER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260235	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14230 - 17592		
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	245	3	94	9	Y	85	85 0	-0-
09	266 X	266	-0-	-0-	-0-	190	3	76	9	Y	69	69 0	-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	144	3	68	9	Y	62	62 0	-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	188	3	76	9	Y	69	69 0	-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49 0	-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	314	3	105	9	Y	95	95 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2679	3	111	9	N	101	101	0		-0-	
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2314	3	91	9	N	83	83	0		-0-	
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2411	3	98	9	N	89	89	0		-0-	
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2388	3	88	9	N	80	80	0		-0-	
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2637	3	109	9	N	99	99	0		-0-	
01	1240 X	946	-0-	-294	-0-	905	3	41	9	N	37	37	0		-0-	
-----																
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280								
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	71	71	0		-0-	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	78	9	547	3	Y	99	99	0		-0-	
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	35	1	109	9						-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	111	111	0		-0-	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	122	9	25	1		96	96	0		-0-	
01	837 N	497	-0-	-340	-0-	106	9	28	1	Y	111	111	0		-0-	
						122	9	19	1		69	69	0		-0-	
						76	9								-0-	
-----																
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
-----																
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800								
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	0		-0-	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	0		-0-	
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	288	3	10	9	Y	9	9	0		-0-	
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	141	3	12	9	Y	11	11	0		-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	733	3	20	9	Y	18	18	0		-0-	
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	0		-0-	
-----																
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104								
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-	0		-0-	
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	-0-	0		-0-	
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-	0		-0-	
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-	0		-0-	
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	0		-0-	
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	-0-	0		-0-	
-----																
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-	





OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 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	EOM BALANCE	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	11 11 0	-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 9	54 3	Y	10 10 0	-0-	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	29 3	Y	4 4 0	-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	39 3	Y	-0-	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 9	75 3	Y	23 23 0	-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	24 24 0	-0-	
						26 9					
-----											
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829		
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	66 1	346 3	Y	107 107 0	-0-	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	118 9	366 3	Y	150 150 0	-0-	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6 1	333 3	Y	129 129 0	-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	165 9	690 3	Y	118 118 0	-0-	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	6 1	579 3	Y	111 111 0	-0-	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	14 1	520 3	Y	110 110 0	-0-	
						130 9					
						12 1					
						122 9					
						8 1					
						121 9					
-----											
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289 3	9 9	Y	8 8 0	-0-	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	263 3	12 9	Y	11 11 0	-0-	
10	310 N	33	-0-	-277	-0-	23 3	10 9	Y	9 9 0	-0-	
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	125 3	44 9	Y	40 40 0	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297 3	20 9	Y	18 18 0	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247 3	21 9	Y	19 19 0	-0-	
-----											
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	77 3	Y	32 32 0	-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	35 9	76 3	Y	28 28 0	-0-	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	79 3	Y	34 34 0	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	37 9		Y	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905		
08	3844 X	3458	-0-	-386	-0-	3373 3	85 9	Y	77 77 0	-0-	
09	3390 X	3088	-0-	-302	-0-	3015 3	73 9	Y	66 66 0	-0-	
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	3042 3	81 9	Y	74 74 0	-0-	
11	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	2785 3	59 9	Y	54 54 0	-0-	
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4564 3	64 9	Y	58 58 0	-0-	
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4108 3	95 9	Y	86 86 0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231		
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	
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	253 1	1636 3	Y	340	340 0	-0-
						374 9					
09	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	6 1	1383 3	Y	257	257 0	-0-
						283 9					
10	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	5 1	1256 3	Y	252	252 0	-0-
						277 9					
11	1680 X	1170	-0-	-510	-0-	4 1	997 3	Y	154	154 0	-0-
						169 9					
12	1736 X	893	-0-	-843	-0-	4 1	776 3	Y	103	103 0	-0-
						113 9					
01	1736 X	358	-0-	-1378	-0-	1 1	357 3	Y	-0-		-0-
-----											
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382		
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1630 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1499 3	19 9	Y	17	17 0	-0-
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1608 3	21 9	Y	19	19 0	-0-
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1551 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1543 3	29 9	Y	26	26 0	-0-
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	844 3	122 9	Y	111	111 0	-0-
-----											
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836		
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	889 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1017 3	23 9	Y	21	21 0	-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1009 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	841 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	701 3	19 9	Y	17	17 0	-0-
01	1023 N	693	-0-	-330	-0-	686 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
-----											
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041		
08	775 X	769	-0-	-6	-0-	744 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
09	750 X	638	-0-	-112	-0-	612 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	780 3	46 9	Y	42	42 0	-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	466 3	41 9	Y	37	37 0	-0-
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	535 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1716 3	79 9	Y	72	72 0	-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602		
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	208 3	37 9	N	34	34 0	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	285 3	23 9	N	21	21 0	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	12 3	2 9	N	2	2 0	-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	47 3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	310 N	130	-0-	-180	-0-	109 3	21 9	N	19	19 0	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	914 3	25 9	N	23	23 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012			TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591			
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
08	806 N	637	-0-	-169	-0-	26 1	545 3	Y	60	60 0		-0-
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	66 9	692 3	Y	66	66 0		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27 1	809 3	Y	61	61 0		-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	73 9	505 3	Y	32	32 0		-0-
12	806 N	452	-0-	-354	-0-	34 1	379 3	Y	51	51 0		-0-
01	899 N	740	-0-	-159	-0-	67 9	620 3	Y	82	82 0		-0-
						21 1						
						35 9						
						17 1						
						56 9						
						30 1						
						90 9						
-----												
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642			
08	3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	116 1	2021 3	Y	345	345 0		-0-
09	3690 X	2924	-0-	-766	-0-	380 9	2362 3	Y	377	377 0		-0-
10	3348 X	2623	-0-	-725	-0-	147 1	2148 3	Y	311	311 0		-0-
11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	415 9	2094 3	Y	338	338 0		-0-
12	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	133 1	2043 3	Y	326	326 0		-0-
01	3007 X	1411	-0-	-1596	-0-	342 9	1108 3	Y	206	206 0		-0-
						134 1						
						372 9						
						124 1						
						359 9						
						76 1						
						227 9						
-----												
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402			
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1044 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1158 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1009 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
12	1085 N	393	-0-	-692	-0-	391 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	1178 N	449	-0-	-729	-0-	435 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
-----												
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942			
08	1085 N	589	-0-	-496	-0-	557 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	479 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-	471 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	3100 N	3225	-0-	125	125	3225 3		Y	-0-			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011			TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350			
08	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	943 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	932 3	107 9	Y	97	97 0		-0-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	893 3	99 9	Y	90	90 0		-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	871 3	119 9	Y	108	108 0		-0-
12	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	893 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
01	979 X	979	-0-	-0-	-0-	877 3	102 9	Y	93	93 0		-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783			
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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111	3	63	9	Y	57	57	0
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	Y	11	11	0
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	14	0
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	87	3	20	9	Y	18	18	0
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	0
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	90	3	19	9	Y	17	17	0
-----													
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872			
08	1116 N	607	-0-	-509	-0-	28	1	483	3	Y	87	87	0
						96	9						
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	25	1	399	3	Y	68	68	0
						75	9						
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	98	98	0
						108	9						
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	Y	185	185	0
						204	9						
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	3	Y	191	191	0
						210	9						
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	39	1	576	3	Y	119	119	0
						131	9						
-----													
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745			
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	0
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	0
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	232	3	35	9	Y	32	32	0
-----													
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900			
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	564	3	68	9	N	62	62	0
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	37	0
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	439	3	53	9	N	48	48	0
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1242	3	116	9	N	105	105	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	34	1	135	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30	1	145	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	32	1	151	3	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	18	1	71	3	Y	11	11	0		-0-
						12	9								
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	26	1	96	3	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	175	175	0		-0-
						193	9								

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

08	14B2 EXT	9	-0-	9	34	7	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
01	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-				-0-

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

08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	955	3	37	9	N	34	34	0		-0-
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	866	3	29	9	N	26	26	0		-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	28	0		-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	864	3	29	9	N	26	26	0		-0-
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	887	3	32	9	N	29	29	0		-0-
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	817	3	24	9	N	22	22	0		-0-

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

08	372 N	251	-0-	-121	-0-	1	1	247	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	4	1	79	3	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
11	240 N	11	-0-	-229	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	234	3	23	9	Y	21	21	0		-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-			2 1	37 3	Y	15	15	0			-0-
								19 9								
								3 1	45 3	Y						
								17 9								
-----																
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951								
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1731	3	480	9	Y	436	436	0			-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1743	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1928	3	591	9	Y	537	537	0			-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1500	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1517	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
01	3100 N	3822	-0-	722	722	3609	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
-----																
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672								
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	354	-0-	-546	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
-----																
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903								
08	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	1620 N	12	-0-	-1608	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2164	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1856	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
-----																
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662								
08	806 N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
-----																
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912								
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	522	3	87	9	Y	79	79	0			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	140	1	572	3	Y	86	86	0	-0-
09	960 N	832	-0-	-128	-0-	95	9	608	3	Y	90	90	0	-0-
10	868 N	443	-0-	-425	-0-	125	1	290	3	Y	84	84	0	-0-
11	780 N	682	-0-	-98	-0-	99	9	485	3	Y	67	67	0	-0-
12	868 N	130	-0-	-738	-0-	61	1	26	3	Y	89	89	0	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	92	9	555	3	Y	114	114	0	-0-
						123	1							
						74	9							
						6	1							
						98	9							
						138	1							
						125	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271					
08	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	81	1	1641	3	Y	412	412	0	-0-
09	2400 X	1963	-0-	-437	-0-	453	9	1423	3	Y	409	409	0	-0-
10	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	90	1	1686	3	Y	443	443	0	-0-
11	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	450	9	1540	3	Y	350	350	0	-0-
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	435	435	0	-0-
01	2263 X	1735	-0-	-528	-0-	487	9	1322	3	Y	318	318	0	-0-
						57	1							
						385	9							
						63	1							
						479	9							
						63	1							
						350	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	2	2	0	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	2	9	555	3	Y	2	2	0	-0-
10	837 N	507	-0-	-330	-0-	35	1	481	3	Y	2	2	0	-0-
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	2	9	463	3	Y	1	1	0	-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	24	1	477	3	Y	2	2	0	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	17	1	449	3	Y	2	2	0	-0-
						1	9							
						18	1							
						2	9							
						21	1							
						2	9							
-----														
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	816	-0-	-610	-0-	35 1	738 3	Y	39	39	0	-0-	
09	1590 N	1073	-0-	-517	-0-	43 9	1002 3	Y	28	28	0	-0-	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	40 1	1254 3	Y	8	8	0	-0-	
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31 9	1129 3	Y	32	32	0	-0-	
12	1116 N	990	-0-	-126	-0-	53 1	929 3	Y	18	18	0	-0-	
01	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	9 9	1032 3	Y	52	52	0	-0-	

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

08	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	97 1	1956 3	Y	496	496	0	-0-
09	3210 X	2635	-0-	-575	-0-	546 9	1989 3	Y	473	473	0	-0-
10	3317 X	2657	-0-	-660	-0-	126 1	2031 3	Y	476	476	0	-0-
11	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	520 9	2155 3	Y	311	311	0	-0-
12	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	102 1	2024 3	Y	467	467	0	-0-
01	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	524 9	1946 3	Y	336	336	0	-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1365 3	42 9	Y	38	38	0	-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9	Y	7	7	0	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1	1	0	-0-
12	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
01	1302 N	473	-0-	-829	-0-	473 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

08	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	360 1	2331 3	Y	448	448	0	-0-
09	3210 X	3150	-0-	-60	-0-	493 9	2658 3	Y	437	437	0	-0-
10	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	11 1	2623 3	Y	456	456	0	-0-
11	3180 X	3056	-0-	-124	-0-	481 9	2579 3	Y	424	424	0	-0-
12	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	11 1	2336 3	Y	402	402	0	-0-
01	3255 X	1010	-0-	-2245	-0-	502 9	867 3	Y	127	127	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		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
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	185 1	2355 3	Y	747	747 0	-0-
						822 9					
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	177 1	2199 3	Y	386	386 0	-0-
						425 9					
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	146 1	1805 3	Y	720	720 0	-0-
						792 9					
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	231 1	2210 3	Y	247	247 0	-0-
						272 9					
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	436 1	4507 3	Y	269	269 0	-0-
						296 9					
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	332 1	2570 3	Y	323	323 0	-0-
						355 9					
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971	
08	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	447 1	2897 3	Y	575	575 0	-0-
						633 9					
09	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	13 1	3149 3	Y	547	547 0	-0-
						602 9					
10	4278 X	3774	-0-	-504	-0-	13 1	3154 3	Y	552	552 0	-0-
						607 9					
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	13 1	3050 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
12	4278 X	2640	-0-	-1638	-0-	11 1	2210 3	Y	381	381 0	-0-
						419 9					
01	3968 X	2790	-0-	-1178	-0-	8 1	2448 3	Y	304	304 0	-0-
						334 9					
-----											
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742	
08	2697 X	2001	-0-	-696	-0-	1892 3	109 9	Y	99	99 0	-0-
09	2520 X	73	-0-	-2447	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
10	2449 X	18	-0-	-2431	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
11	2310 X	2	-0-	-2308	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	173 1	702 3	Y	117	117 0	-0-
						129 9					
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	141 1	687 3	Y	67	67 0	-0-
						74 9					
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	96 1	456 3	Y	102	102 0	-0-
						112 9					
11	960 N	465	-0-	-495	-0-	78 1	307 3	Y	73	73 0	-0-
						80 9					
12	930 N	133	-0-	-797	-0-	6 1	29 3	Y	89	89 0	-0-
						98 9					
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	87 1	353 3	Y	75	75 0	-0-
						83 9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	154	1	620	3	Y	29	29 0
						32	9					-0-
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	97	1	470	3	Y	74	74 0
						81	9					-0-
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	127	1	604	3	Y	86	86 0
						95	9					-0-
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	87	1	341	3	Y	57	57 0
						63	9					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
01	837 N	30	-0-	-807	-0-	1	1	6	3	Y	21	21 0
						23	9					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	356	1	4531	3	Y	636	636 0
						700	9					-0-
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	436	1	5394	3	Y	538	538 0
						592	9					-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	2982	3	Y	524	524 0
						576	9					-0-
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	426	1	4084	3	Y	607	607 0
						668	9					-0-
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	511	1	5292	3	Y	540	540 0
						594	9					-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1030	3	Y	451	451 0
						496	9					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	413	1	5247	3	Y	787	787 0
						866	9					-0-
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	448	1	5546	3	Y	785	785 0
						864	9					-0-
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	459	1	5650	3	Y	844	844 0
						928	9					-0-
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	622	1	5956	3	Y	853	853 0
						938	9					-0-
12	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	819	1	8480	3	Y	941	941 0
						1035	9					-0-
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	793	1	6126	3	Y	865	865 0
						952	9					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	365	1	1838	3	Y	191	191 0
						210	9					-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	124	124 0
						136	9					-0-
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	21	1	1063	3	Y	750	750 0
						825	9					-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761								
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
08	806 N	295	-0-	-511	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	540 N	391	-0-	-149	-0-	366	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	274	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	335	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
-----																
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
08	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	56	1	975	3	Y	101	101	0			-0-
						111	9									
09	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	58	1	926	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	56	1	902	3	Y	95	95	0			-0-
						105	9									
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
01	1054 N	794	-0-	-260	-0-	47	1	681	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
-----																
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					158
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					158
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					158
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					158
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					158
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					158



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3596 X	3385	-0-	-211	-0-	3285	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
09	3450 X	3325	-0-	-125	-0-	3233	3	92	9	Y	84	84	0	-0-	
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3571	3	158	9	Y	144	144	0	-0-	
11	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3189	3	182	9	Y	165	165	0	-0-	
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3384	3	177	9	Y	161	161	0	-0-	
01	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	1896	3	74	9	Y	67	67	0	-0-	

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

08	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	336	1	6594	3	Y	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	376	1	5938	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	304	1	6058	3	Y	999	999	0	-0-
						1099	9							
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	196	1	5322	3	Y	818	818	0	-0-
						900	9							
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	492	1	10369	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

08	3100 N	9681	-0-	6581	6581	397	1	7930	3	Y	1231	1231	0	-0-
						1354	9							
09	3000 N	10362	-0-	7362	13943	520	1	8218	3	Y	1476	1476	0	-0-
						1624	9							
10	3100 N	7961	-0-	4861	18804	318	1	6338	3	Y	1186	1186	0	-0-
						1305	9							
11	26512 X	7708	-0-	-18804	-0-	230	1	6270	3	Y	1098	1098	0	-0-
						1208	9							
12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	229	1	6220	3	Y	1104	1104	0	-0-
						1214	9							
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	291	1	6149	3	Y	1075	1075	0	-0-
						1183	9							

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

08	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	385	1	7511	3	Y	1237	1237	0	-0-
						1361	9							
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	256	1	4044	3	Y	1243	1243	0	-0-
						1367	9							
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	252	1	5024	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	192	1	5236	3	Y	1202	1202	0	-0-
						1322	9							
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	186	1	5041	3	Y	1177	1177	0	-0-
						1295	9							
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	215	1	4547	3	Y	1029	1029	0	-0-
						1132	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671			
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	
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	540 1	2777 3	Y	442	442 0	-0-
						486 9					
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	49 1	3213 3	Y	431	431 0	-0-
						474 9					
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	61 1	3165 3	Y	426	426 0	-0-
						469 9					
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	63 1	3114 3	Y	382	382 0	-0-
						420 9					
12	3534 X	2360	-0-	-1174	-0-	41 1	2025 3	Y	267	267 0	-0-
						294 9					
01	3534 X	1832	-0-	-1702	-0-	25 1	1654 3	Y	139	139 0	-0-
						153 9					
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-		-0-
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531			
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	663 1	3297 3	Y	-0-		-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	41 1	2659 3	Y	500	500 0	-0-
						550 9					
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	53 1	2763 3	Y	738	738 0	-0-
						812 9					
11	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58 1	2852 3	Y	192	192 0	-0-
						211 9					
12	3968 X	2101	-0-	-1867	-0-	38 1	1880 3	Y	166	166 0	-0-
						183 9					
01	3968 X	1465	-0-	-2503	-0-	17 1	1142 3	Y	278	278 0	-0-
						306 9					
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541			
08	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	407 1	2023 3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	24 1	1599 3	Y	293	293 0	-0-
						322 9					
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	48 1	2483 3	Y	449	449 0	-0-
						494 9					
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	54 1	2659 3	Y	433	433 0	-0-
						476 9					
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	56 1	2736 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
01	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	39 1	2566 3	Y	385	385 0	-0-
						424 9					
HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947			
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
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	Y	-0-		128
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3	Y	-0-		128
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-		128
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		128
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	Y	-0-		128
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		128

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621				
08	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	Y	161	161	0	-0-
						177	9					
09	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	54	1	Y	147	147	0	-0-
						162	9					
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	58	1	Y	160	160	0	-0-
						176	9					
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	Y	137	137	0	-0-
						151	9					
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	140	140	0	-0-
						154	9					
01	1178 N	378	-0-	-800	-0-	21	1	Y	44	44	0	-0-
						48	9					

CHARLES RIEDELSE 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284				
08	6076 X	5057	-0-	-1019	-0-	941	1	Y	308	308	0	-0-
						339	9					
09	5880 X	5114	-0-	-766	-0-	815	1	Y	309	309	0	-0-
						340	9					
10	6076 X	4833	-0-	-1243	-0-	782	1	Y	298	298	0	-0-
						328	9					
11	5400 X	5288	-0-	-112	-0-	1003	1	Y	328	328	0	-0-
						361	9					
12	5394 X	5377	-0-	-17	-0-	1082	1	Y	308	308	0	-0-
						339	9					
01	5270 X	5110	-0-	-160	-0-	966	1	Y	289	289	0	-0-
						318	9					

CHARLES RIEDELSE 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491				
08	1116 N	939	-0-	-177	-0-	169	1	Y	78	78	0	-0-
						86	9					
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	129	1	Y	70	70	0	-0-
						77	9					
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	120	1	Y	70	70	0	-0-
						77	9					
11	900 N	646	-0-	-254	-0-	116	1	Y	65	65	0	-0-
						72	9					
12	868 N	660	-0-	-208	-0-	125	1	Y	69	69	0	-0-
						76	9					
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	121	1	Y	65	65	0	-0-
						72	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-			39
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	Y	-0-			39
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	Y	-0-			39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			39
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	Y	-0-			39
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-			39

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611				
08	3782 X	3581	-0-	-201	-0-	173	1	Y	332	332	0	-0-
						365	9					
09	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	179	1	Y	318	318	0	-0-
						350	9					
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	180	1	Y	330	330	0	-0-
						363	9					
11	3690 X	3343	-0-	-347	-0-	181	1	Y	309	309	0	-0-
						340	9					
12	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	175	1	Y	339	339	0	-0-
						373	9					
01	3596 X	1034	-0-	-2562	-0-	59	1	Y	101	101	0	-0-
						111	9					

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281				
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	501	1	Y	312	312	0	-0-
						343	9					
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	368	1	Y	286	286	0	-0-
						315	9					
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	276	276	0	-0-
						304	9					
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	466	1	Y	331	331	0	-0-
						364	9					
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	407	1	Y	313	313	0	-0-
						344	9					
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	301	301	0	-0-
						331	9					

SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411				
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	13	3	Y	44	44	0	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	33	33	0	-0-
						36	9					
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	102	102	0	-0-
						112	9					
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	Y	18	18	0	-0-
						20	9					
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	3	1	Y	57	57	0	-0-
						63	9					
01	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	Y	48	48	0	-0-
						53	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	546 1	2198 3	Y	267	267 0		-0-
09	3000 N	6697	-0-	3697	3697	1102 1	5351 3	Y	222	222 0		-0-
10	3100 N	1961	-0-	-1139	2558	287 1	1374 3	Y	273	273 0		-0-
11	3000 N	1803	-0-	-1197	1361	300 9	1247 3	Y	218	218 0		-0-
12	3282 X	1921	-0-	-1361	-0-	316 1	1328 3	Y	212	212 0		-0-
01	2852 X	1562	-0-	-1290	-0-	240 9	1100 3	Y	171	171 0		-0-
						360 1						
						233 9						
						274 1						
						188 9						
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	254 1	1018 3	Y	198	198 0		-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	218 9	1606 3	Y	168	168 0		-0-
10	1085 N	960	-0-	-125	-0-	331 1	697 3	Y	105	105 0		-0-
11	1260 N	712	-0-	-548	-0-	185 9	506 3	Y	70	70 0		-0-
12	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	147 1	798 3	Y	127	127 0		-0-
01	961 N	748	-0-	-213	-0-	116 9	431 3	Y	192	192 0		-0-
						129 1						
						77 9						
						217 1						
						140 9						
						106 1						
						211 9						
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272501	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13446	PERF.13680	- 18161
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-			-0-
09	4200 X	2601	-0-	-1599	-0-	398 1	1936 3	Y	243	243 0		-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	267 9	4062 3	Y	689	689 0		-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	851 1	3176 3	Y	525	525 0		-0-
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	758 9	2823 3	Y	457	457 0		-0-
01	4371 X	4107	-0-	-264	-0-	807 1	2866 3	Y	477	477 0		-0-
						578 9						
						767 1						
						503 9						
						716 1						
						525 9						
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272502	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13660	- 18241
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	Y	31	31 0		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	34 9	38 3	Y	34	34 0		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	3 3	Y	25	25 0		-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	37 9	8 3	Y	20	20 0		-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	1 1	11 3	Y	41	41 0		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	28 9	20 3	Y	41	41 0		-0-
						2 1						
						22 9						
						45 9						
						4 1						
						45 9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	1	1	18	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	3	1	34	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	22	1	211	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511					
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	289	1	3691	3	Y	857	857	0	-0-
						943	9							
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	290	1	3597	3	Y	661	661	0	-0-
						727	9							
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	832	1	10229	3	Y	671	671	0	-0-
						738	9							
11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	6	1	62	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541					
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	894	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	886	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341					
08	2821 X	941	-0-	-1880	-0-	146	1	596	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
09	2880 X	1806	-0-	-1074	-0-	273	1	1327	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	445	1	2129	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	363	1	1434	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
12	2666 X	1822	-0-	-844	-0-	315	1	1169	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
01	3162 X	904	-0-	-2258	-0-	105	1	443	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081				
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			
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	283	1	3604	3	Y	824	824	0	-0-
						906	9							
09	4380 X	3745	-0-	-635	-0-	215	1	2672	3	Y	780	780	0	-0-
						858	9							
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	340	1	4184	3	Y	897	897	0	-0-
						987	9							
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	347	1	3339	3	Y	999	999	0	-0-
						1099	9							
12	4805 X	4022	-0-	-783	-0-	273	1	2844	3	Y	823	823	0	-0-
						905	9							
01	5518 X	4317	-0-	-1201	-0-	387	1	3011	3	Y	835	835	0	-0-
						919	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571				
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	214	1	4232	3	Y	809	809	0	-0-
						890	9							
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	737	737	0	-0-
						811	9							
10	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	197	1	3927	3	Y	758	758	0	-0-
						834	9							
11	5190 X	4595	-0-	-595	-0-	136	1	3707	3	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
12	5363 X	4803	-0-	-560	-0-	142	1	3849	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							
01	5332 X	3573	-0-	-1759	-0-	133	1	2818	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431				
08	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	108	1	2109	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	172	1	2712	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
12	3224 X	427	-0-	-2797	-0-	13	1	359	3	Y	50	50	0	-0-
						55	9							
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	131	1	2773	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
08	3100 N	3352	-0-	252	2386	128	1	2585	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
09	3000 N	614	-0-	-2386	-0-	11	1	189	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	186	1	3717	3	Y	676	676	0	-0-
						744	9							
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	3	Y	811	811	0	-0-
						892	9							
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	143	1	3873	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941	
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	
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	320 1 867 9	4073 3	Y	788	788 0	-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	263 1 792 9	3262 3	Y	720	720 0	-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	223 1 708 9	2750 3	Y	644	644 0	-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	242 1 626 9	2324 3	Y	569	569 0	-0-
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	265 1 685 9	2750 3	Y	623	623 0	-0-
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	426 1 861 9	3314 3	Y	783	783 0	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401	
08	2232 X	249	-0-	-1983	-0-	5 1 206 9	38 3	Y	187	187 0	-0-
09	1770 X	420	-0-	-1350	-0-	9 1 361 9	50 3	Y	328	328 0	-0-
10	1829 X	437	-0-	-1392	-0-	9 1 377 9	51 3	Y	343	343 0	-0-
11	1770 X	329	-0-	-1441	-0-	8 1 282 9	39 3	Y	256	256 0	-0-
12	1085 X	328	-0-	-757	-0-	8 1 283 9	37 3	Y	257	257 0	-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	50 1 370 9	246 3	Y	336	336 0	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001	
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	304 1 416 9	5317 3	Y	378	378 0	-0-
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	316 1 405 9	5070 3	Y	368	368 0	-0-
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	303 1 437 9	4887 3	Y	397	397 0	-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	262 1 439 9	4095 3	Y	399	399 0	-0-
12	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	172 1 386 9	2843 3	Y	351	351 0	-0-
01	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	187 1 407 9	2725 3	Y	370	370 0	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422	
08	3131 X	2893	-0-	-238	-0-	154 1 72 9	2667 3	Y	65	65 0	-0-
09	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	156 1 67 9	2500 3	Y	61	61 0	-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	180 1 44 9	2907 3	Y	40	40 0	-0-
11	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	175 1 42 9	2726 3	Y	38	38 0	-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	170 1 50 9	2801 3	Y	45	45 0	-0-
01	3131 X	1259	-0-	-1872	-0-	74 1 111 9	1074 3	Y	101	101 0	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812			
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
08	4309 X	2912	-0-	-1397	-0-	149 1 187 9	2576 3	Y	170	170 0	-0-
09	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	238 1 228 9	3824 3	Y	207	207 0	-0-
10	4526 X	3957	-0-	-569	-0-	220 1 184 9	3553 3	Y	167	167 0	-0-
11	4380 X	4241	-0-	-139	-0-	239 1 263 9	3739 3	Y	239	239 0	-0-
12	4433 X	729	-0-	-3704	-0-	39 1 47 9	643 3	Y	43	43 0	-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-		-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943			
08	2852 N	2172	-0-	-680	-0-	106 1 221 9	1845 3	Y	201	201 0	-0-
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	144 1 215 9	2305 3	Y	195	195 0	-0-
10	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	105 1 199 9	1702 3	Y	181	181 0	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117 1 305 9	1824 3	Y	277	277 0	-0-
12	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	159 1 241 9	2620 3	Y	219	219 0	-0-
01	2015 N	1322	-0-	-693	-0-	79 1 91 9	1152 3	Y	83	83 0	-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302			
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	201 1 350 9	3493 3	Y	318	318 0	-0-
09	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	192 1 388 9	3082 3	Y	353	353 0	-0-
10	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	204 1 330 9	3287 3	Y	300	300 0	-0-
11	3870 X	3320	-0-	-550	-0-	182 1 292 9	2846 3	Y	265	265 0	-0-
12	3999 X	3236	-0-	-763	-0-	167 1 306 9	2763 3	Y	278	278 0	-0-
01	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	106 1 178 9	1541 3	Y	162	162 0	-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3644	-0-	-1099	-0-	185	1	3213	3	Y	224	224	0			-0-
09	4590 X	3817	-0-	-773	-0-	246	9	3306	3	Y	277	277	0			-0-
10	4526 X	3662	-0-	-864	-0-	206	1	3119	3	Y	318	318	0			-0-
11	4380 X	1656	-0-	-2724	-0-	305	9	1279	3	Y	268	268	0			-0-
12	4526 X	252	-0-	-4274	-0-	193	1	228	3	Y	9	9	0			-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	350	9			Y	-0-					-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942						
08	4960 X	2297	-0-	-2663	-0-	120	1	2092	3	Y	77	77	0			-0-
09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	85	9	6524	3	Y	212	212	0			-0-
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	407	1	5656	3	Y	247	247	0			-0-
11	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	233	9	4297	3	Y	233	233	0			-0-
12	5518 X	3645	-0-	-1873	-0-	351	1	3246	3	Y	184	184	0			-0-
01	5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	272	9	1791	3	Y	99	99	0			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132						
08	4743 X	3677	-0-	-1066	-0-	229	1	2910	3	Y	489	489	0			-0-
09	4590 X	2193	-0-	-2397	-0-	538	9	1513	3	Y	507	507	0			-0-
10	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	122	1	2742	3	Y	505	505	0			-0-
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	558	9	2826	3	Y	624	624	0			-0-
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	223	1	3037	3	Y	589	589	0			-0-
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	294	1	2968	3	Y	637	637	0			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102						
08	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	103	1	1308	3	Y	356	356	0			-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	392	9	1438	3	Y	344	344	0			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	3	Y	381	381	0			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	378	9	1450	3	Y	413	413	0			-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1433	3	Y	422	422	0			-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	419	9	1435	3	Y	379	379	0			-0-



-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 12H		RRCID -> 277193			COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132				
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	
-----															
08		744 N	82	-0-	-662	-0-	16	1	65	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	108	1	526	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	113	1	539	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
12		744 N	479	-0-	-265	-0-	101	1	370	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
01		682 N	326	-0-	-356	-0-	62	1	245	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
-----															
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 11H		RRCID -> 277238			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212				
-----															
08		2852 X	1214	-0-	-1638	-0-	203	1	829	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
09		2640 X	2220	-0-	-420	-0-	342	1	1663	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	521	1	2487	3	Y	422	422	0	-0-
							464	9							
11		2520 X	2377	-0-	-143	-0-	411	1	1623	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
12		2604 X	2547	-0-	-57	-0-	453	1	1684	3	Y	373	373	0	-0-
							410	9							
01		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	375	1	1510	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
-----															
HOPE 01			WELL #: 06H		RRCID -> 277495			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362				
-----															
08		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	7155	3	1757	9	Y	1597	1597	0	-0-
							28	1	6818	3	Y	1463	1463	0	-0-
09		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1609	9							
							36	1	8355	3	Y	1841	1841	0	-0-
10		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	2025	9							
							28	1	6508	3	Y	1369	1369	0	-0-
11		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	1506	9							
							30	1	6230	3	Y	1355	1355	0	-0-
12		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1491	9							
							16	1	5025	3	Y	874	874	0	-0-
01		7192 X	6002	-0-	-1190	-0-	961	9							
-----															
RESSMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 277496			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842				
-----															
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	208	1	4040	3	Y	649	649	0	-0-
							714	9							
09		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	206	1	3249	3	Y	509	509	0	-0-
							560	9							
10		4309 X	3283	-0-	-1026	-0-	133	1	2656	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
11		4170 X	2746	-0-	-1424	-0-	82	1	2234	3	Y	391	391	0	-0-
							430	9							
12		4309 X	2706	-0-	-1603	-0-	81	1	2209	3	Y	378	378	0	-0-
							416	9							
01		4309 X	2490	-0-	-1819	-0-	95	1	2001	3	Y	358	358	0	-0-
							394	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
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
08	3162 X	1202	-0-	-1960	-0-	49	1 968 3	Y	168	168 0	-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	185	9 2909 3	Y	543	543 0	-0-
10	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	184	1 1512 3	Y	376	376 0	-0-
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	597	9 1814 3	Y	338	338 0	-0-
12	3813 X	652	-0-	-3161	-0-	76	1 520 3	Y	103	103 0	-0-
01	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	414	9 65 3	Y	25	25 0	-0-
						67	1				
						372	9				
						19	1				
						113	9				
						3	1				
						28	9				
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972	
08	3100 N	3616	-0-	516	922	159	1 3074 3	Y	348	348 0	-0-
09	3000 N	4189	-0-	1189	2111	383	9 3541 3	Y	385	385 0	-0-
10	5677 X	3566	-0-	-2111	-0-	224	1 2967 3	Y	409	409 0	-0-
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	424	9 2617 3	Y	383	383 0	-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	149	1 2545 3	Y	347	347 0	-0-
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	450	9 2227 3	Y	293	293 0	-0-
						96	1				
						421	9				
						94	1				
						382	9				
						106	1				
						322	9				
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
08	1519 N	850	-0-	-669	-0-	37	1 725 3	Y	80	80 0	-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	88	9 807 3	Y	110	110 0	-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1 1848 3	Y	302	302 0	-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	121	9 1558 3	Y	235	235 0	-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	93	1 1561 3	Y	204	204 0	-0-
01	2232 N	774	-0-	-1458	-0-	332	9 626 3	Y	107	107 0	-0-
						57	1				
						259	9				
						58	1				
						224	9				
						30	1				
						118	9				
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
08	5673 X	4542	-0-	-1131	-0-	190	1 3689 3	Y	603	603 0	-0-
09	5010 X	4170	-0-	-840	-0-	663	9 3339 3	Y	564	564 0	-0-
10	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	211	1 3377 3	Y	610	610 0	-0-
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	620	9 3933 3	Y	602	602 0	-0-
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	170	1 4531 3	Y	644	644 0	-0-
01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	671	9 4685 3	Y	667	667 0	-0-
						145	1				
						662	9				
						167	1				
						708	9				
						222	1				
						734	9				



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3999 X	2471	-0-	-1528	-0-	433	1	1753	3	Y	259	259 0	-0-
						285	9						
09	3870 X	2664	-0-	-1206	-0-	399	1	1940	3	Y	295	295 0	-0-
						325	9						
10	3999 X	2439	-0-	-1560	-0-	363	1	1737	3	Y	308	308 0	-0-
						339	9						
11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	171	1	680	3	Y	154	154 0	-0-
						169	9						
12	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	450	1	1671	3	Y	389	389 0	-0-
						428	9						
01	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	315	1	1265	3	Y	208	208 0	-0-
						229	9						
-----													
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261					
08	3224 X	1197	-0-	-2027	-0-	70	1	894	3	Y	212	212 0	-0-
						233	9						
09	3120 X	2264	-0-	-856	-0-	125	1	1550	3	Y	535	535 0	-0-
						589	9						
10	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	151	1	1861	3	Y	508	508 0	-0-
						559	9						
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	3	Y	868	868 0	-0-
						955	9						
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	3	Y	499	499 0	-0-
						549	9						
01	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	225	1	1756	3	Y	475	475 0	-0-
						523	9						
-----													
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957					
08	4681 X	3151	-0-	-1530	-0-	2745	3	406	9	Y	369	369 0	-0-
						14	1	3352	3	Y	727	727 0	-0-
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	800	9						
10	5859 X	3343	-0-	-2516	-0-	12	1	2720	3	Y	555	555 0	-0-
						611	9						
11	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	14	1	3161	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						
12	5859 X	4207	-0-	-1652	-0-	17	1	3450	3	Y	673	673 0	-0-
						740	9						
01	4309 X	2571	-0-	-1738	-0-	7	1	2118	3	Y	405	405 0	-0-
						446	9						
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	7750 X	7562	-0-	-188	-0-	1103	1	5608	3	Y	774	774 0 -0-
						851	9					
09	7500 X	6345	-0-	-1155	-0-	82	1	5396	3	Y	788	788 0 -0-
						867	9					
10	7657 X	6195	-0-	-1462	-0-	102	1	5247	3	Y	769	769 0 -0-
						846	9					
11	7320 X	4802	-0-	-2518	-0-	82	1	4070	3	Y	591	591 0 -0-
						650	9					
12	7564 X	3333	-0-	-4231	-0-	53	1	2586	3	Y	631	631 0 -0-
						694	9					
01	7564 X	4313	-0-	-3251	-0-	52	1	3403	3	Y	780	780 0 -0-
						858	9					

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

08	775 X	576	-0-	-199	-0-	76	1	400	3	Y	91	91 0 -0-
						100	9					
09	630 X	194	-0-	-436	-0-	2	1	113	3	Y	72	72 0 -0-
						79	9					
10	651 X	19	-0-	-632	-0-	2	3	17	9	Y	15	15 0 -0-
11	630 X	177	-0-	-453	-0-	3	1	128	3	Y	42	42 0 -0-
						46	9					
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

08	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	171	1	2179	3	Y	369	369 0 -0-
						406	9					
09	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	170	1	2112	3	Y	363	363 0 -0-
						399	9					
10	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	159	1	1959	3	Y	358	358 0 -0-
						394	9					
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	291	1	2789	3	Y	489	489 0 -0-
						538	9					
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	297	1	3077	3	Y	430	430 0 -0-
						473	9					
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	360	1	2779	3	Y	447	447 0 -0-
						492	9					

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	71	1	1375	3	Y	148	148 0 -0-
						163	9					
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	51	1	800	3	Y	60	60 0 -0-
						66	9					
10	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	92	1	1828	3	Y	285	285 0 -0-
						314	9					
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	47	1	1284	3	Y	187	187 0 -0-
						206	9					
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	3	Y	147	147 0 -0-
						162	9					
01	2232 N	1585	-0-	-647	-0-	61	1	1292	3	Y	211	211 0 -0-
						232	9					



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432				
M	O	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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	163	1	2009	3	Y	1	1	0	-0-
10	DLQ	G-10	4782	-0-	4782	359	1	4410	3	Y	12	12	0	-0-
11	DLQ	G-10	474	-0-	474	45	1	427	3	Y	2	2	0	-0-
12	7429	X	-0-	-0-	-7429					Y	-0-			-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774					Y	-0-			-0-
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364				
08	DLQ	G-10	5500	-0-	5500	15413	339	1	4321	3	Y	764	764	0
09	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	18183	840	1	2284	3	Y	274	274	0
10	20433	X	2250	-0-	-18183	-0-	185	1	1856	3	Y	221	221	0
11	9600	X	26	-0-	-9574	-0-	301	1	22	3	Y	2	2	0
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-	151	1			Y	-0-		-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-	243	1			Y	-0-		-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829				
08	DLQ	G-10	3020	-0-	3020	6163	2779	3	241	9	Y	219	219	0
09	DLQ	G-10	3038	-0-	3038	9201	2742	3	296	9	Y	269	269	0
10	12135	X	2934	-0-	-9201	-0-	2695	3	239	9	Y	217	217	0
11	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2698	3	198	9	Y	180	180	0
12	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2659	3	149	9	Y	135	135	0
01	3131	X	2040	-0-	-1091	-0-	1995	3	45	9	Y	41	41	0
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432				
08	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	3831	146	1	1853	3	Y	173	173	0
09	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	6772	190	1	2459	3	Y	257	257	0
10	9344	X	2572	-0-	-6772	-0-	199	1	2111	3	Y	263	263	0
11	2130	X	368	-0-	-1762	-0-	283	1	292	3	Y	41	41	0
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-	172	1			Y	-0-		-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-	289	1			Y	-0-		-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837				
08	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	2509	53	1	1115	3	Y	61	61	0
09	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	4838	67	1	2136	3	Y	99	99	0
10	8094	X	3256	-0-	-4838	-0-	84	1	2946	3	Y	169	169	0
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	3	Y	144	144	0
12	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	124	1	2111	3	Y	129	129	0
01	3255	X	584	-0-	-2671	-0-	186	1			Y	8	8	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619				
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
08	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8122	3623	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
09	DLQ G-10	3849	-0-	3849	11971	3571	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
10	15869 X	3898	-0-	-11971	-0-	3611	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
11	4140 X	3970	-0-	-170	-0-	3652	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
12	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3615	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
01	3968 X	3621	-0-	-347	-0-	3316	3	305	9	Y	277	277	0	-0-
-----														
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612				
08	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7911	3683	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
09	DLQ G-10	3217	-0-	3217	11128	3004	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
10	14116 X	2988	-0-	-11128	-0-	2782	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
11	3930 X	3529	-0-	-401	-0-	3318	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
12	3999 X	3499	-0-	-500	-0-	3278	3	221	9	Y	201	201	0	-0-
01	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3221	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
-----														
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703				
08	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2886	52	1	1101	3	Y	71	71	0	-0-
						78	9							
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	5151	79	1	1993	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
10	7248 X	2097	-0-	-5151	-0-	81	1	1931	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
11	1590 X	1368	-0-	-222	-0-	53	1	1268	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
12	2356 X	1693	-0-	-663	-0-	67	1	1523	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
01	2356 X	1681	-0-	-675	-0-	74	1	1494	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
-----														
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331				
08	DLQ G-10	5187	-0-	5187	10358	4385	3	802	9	Y	729	729	0	-0-
09	DLQ G-10	5152	-0-	5152	15510	4391	3	761	9	Y	692	692	0	-0-
10	20216 X	4706	-0-	-15510	-0-	3998	3	708	9	Y	644	644	0	-0-
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4242	3	837	9	Y	761	761	0	-0-
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4071	3	780	9	Y	709	709	0	-0-
01	5332 X	4550	-0-	-782	-0-	4090	3	460	9	Y	418	418	0	-0-
-----														
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649				
08	DLQ G-10	2225	-0-	2225	4804	93	1	1956	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
09	DLQ G-10	2490	-0-	2490	7294	84	1	2133	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
10	9565 X	2271	-0-	-7294	-0-	83	1	1967	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
11	2490 X	2114	-0-	-376	-0-	76	1	1832	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
12	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	75	1	1705	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352							
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					
08	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	7669	3457	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
09	DLQ	G-10	3714	-0-	3714	11383	3484	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
10	14872	X	3489	-0-	-11383	-0-	3255	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3385	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
12	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	2906	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
01	3844	X	2604	-0-	-1240	-0-	2359	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
-----															
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447							
08	DLQ	G-10	2864	-0-	2864	6645	2633	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
09	DLQ	G-10	3810	-0-	3810	10455	3529	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
10	13485	X	3030	-0-	-10455	-0-	2775	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
11	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	3078	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	3150	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
01	3937	X	3197	-0-	-740	-0-	3004	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
-----															
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332							
08	DLQ	G-10	4504	-0-	4504	9169	4261	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
09	DLQ	G-10	4284	-0-	4284	13453	4049	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
10	17546	X	4093	-0-	-13453	-0-	3850	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	3986	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3997	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
01	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	3651	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
-----															
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666							
08	DLQ	G-10	3852	-0-	3852	7433	596	1	3022	3	Y	213	213	0	-0-
09	DLQ	G-10	3153	-0-	3153	10586	234	9	44	1	Y	206	206	0	-0-
10	15219	X	4633	-0-	-10586	-0-	227	9	82	1	Y	284	284	0	-0-
11	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	312	9	53	1	Y	287	287	0	-0-
12	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	316	9	52	1	Y	289	289	0	-0-
01	4619	X	3201	-0-	-1418	-0-	318	9	44	1	Y	233	233	0	-0-
							256	9							
-----															
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472							
08	DLQ	G-10	4572	-0-	4572	9343	665	1	3409	3	Y	453	453	0	-0-
09	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	13373	498	9	54	1	Y	413	413	0	-0-
10	18019	X	4646	-0-	-13373	-0-	454	9	78	1	Y	507	507	0	-0-
11	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	558	9	75	1	Y	503	503	0	-0-
12	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	553	9	80	1	Y	480	480	0	-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	528	9	91	1	Y	575	575	0	-0-
							633	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875			
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
08	DLQ G-10	2858	-0-	2858	5561	177 1	2267 3	Y	376	376 0		-0-
09	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7864	414 9	133 1	Y	462	462 0		-0-
10	10129 X	2265	-0-	-7864	-0-	508 9	130 1	Y	470	470 0		-0-
11	3270 X	280	-0-	-2990	-0-	517 9	19 1	Y	68	68 0		-0-
12	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	75 9	7 1	Y	16	16 0		-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	18 9		Y	-0-			-0-
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882			
08	DLQ G-10	1836	-0-	1836	4309	118 1	1503 3	Y	195	195 0		-0-
09	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8128	215 9	240 1	Y	551	551 0		-0-
10	12711 X	4583	-0-	-8128	-0-	606 9	281 1	Y	768	768 0		-0-
11	4080 X	595	-0-	-3485	-0-	845 9	46 1	Y	102	102 0		-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	112 9		Y	-0-			-0-
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402			
08	DLQ G-10	312	-0-	312	2417	163 1	121 3	Y	25	25 0		-0-
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	5441	28 9	147 1	Y	196	196 0		-0-
10	6024 X	583	-0-	-5441	-0-	216 9	30 1	Y	35	35 0		-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	39 9		Y	-0-			-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016			TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802			
08	DLQ G-10	44	-0-	44	118	26 1	18 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	62	-0-	62	180	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
10	243 N	63	-0-	-180	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	1	1 0		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1 9	3 1	Y	9	9 0		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 9	5 1	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572		
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
08	DLQ G-10	5886	-0-	5886	11696	3183 1	2330 3	Y	339	339 0	-0-
09	DLQ G-10	5506	-0-	5506	17202	373 9	4871 3	Y	332	332 0	-0-
10	19158 X	1956	-0-	-17202	-0-	270 1	1711 3	Y	131	131 0	-0-
11	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	365 9	4911 3	Y	341	341 0	-0-
12	5890 X	4824	-0-	-1066	-0-	101 1	4212 3	Y	321	321 0	-0-
01	5890 X	990	-0-	-4900	-0-	144 9	740 3	Y	180	180 0	-0-
						311 1					
						375 9					
						259 1					
						353 9					
						52 1					
						198 9					
-----											
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942		
08	DLQ G-10	3358	-0-	3358	5038	221 1	2815 3	Y	293	293 0	-0-
09	DLQ G-10	3750	-0-	3750	8788	322 9	3071 3	Y	392	392 0	-0-
10	10683 X	1895	-0-	-8788	-0-	248 1	1545 3	Y	204	204 0	-0-
11	4050 X	908	-0-	-3142	-0-	431 9	715 3	Y	107	107 0	-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	126 1		Y	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	224 9		Y	-0-	-0-	-0-
						75 1		Y	-0-	-0-	-0-
						118 9		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552		
08	DLQ G-10	4770	-0-	4770	8175	19 1	4418 3	Y	303	303 0	-0-
09	DLQ G-10	845	-0-	845	9020	333 9	575 3	Y	63	63 0	-0-
10	9139 X	119	-0-	-9020	-0-	201 1	95 3	Y	17	17 0	-0-
11	4620 X	2077	-0-	-2543	-0-	69 9	1855 3	Y	201	201 0	-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	3492	-0-	-1282	-0-	19 9	296 9	Y	269	269 0	-0-
						1 1		Y	-0-	-0-	-0-
						221 9		Y	-0-	-0-	-0-
						3196 3		Y	-0-	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	5952	165	1	2094	3	Y	62	62 0
09	DLQ G-10	63	-0-	63	6015	68	9	56	3	Y	2	2 0
10	6015 X	-0-	-0-	-6015	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	2	9			Y	-0-	-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	45	8	3	2	9	Y	2	2 0
12	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26 0

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2231	5	1	1133	3	Y	99	99 0
09	DLQ G-10	189	-0-	189	2420	109	9	125	3	Y	18	18 0
10	2459 X	39	-0-	-2420	-0-	44	1	15	3	Y	21	21 0
11	1200 X	34	-0-	-1166	-0-	20	9			Y	3	3 0
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	1	1	3	9	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	23	9			Y	-0-	-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

08	DLQ G-10	219	-0-	219	655	1	1	177	3	Y	37	37 0
09	DLQ G-10	101	-0-	101	756	41	9	60	3	Y	19	19 0
10	811 X	55	-0-	-756	-0-	20	1	31	3	Y	20	20 0
11	630 X	512	-0-	-118	-0-	21	9			Y	134	134 0
12	434 X	17	-0-	-417	-0-	2	1	3	9	Y	3	3 0
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	365	3	207	9	Y	188	188 0

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

08	DLQ G-10	858	-0-	858	1485	4	1	835	3	Y	17	17 0
09	DLQ G-10	198	-0-	198	1683	19	9	140	3	Y	8	8 0
10	2021 X	338	-0-	-1683	-0-	49	1	290	3	Y	29	29 0
11	840 X	427	-0-	-413	-0-	9	9			Y	34	34 0
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	16	1	37	9	Y	-0-	-0-
01	868 X	54	-0-	-814	-0-	32	9	7	9	Y	6	6 0



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264			
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		
08	DLQ G-10	7222	-0-	7222	7222	343 1	6031 3	Y	771	771 0	-0-		
09	DLQ G-10	328	-0-	328	7550	848 9	72 3	Y	229	229 0	-0-		
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8164	4 1	138 3	Y	425	425 0	-0-		
11	DLQ G-10	305	-0-	305	8469	252 9	82 3	Y	198	198 0	-0-		
12	8768 X	299	-0-	-8469	-0-	8 1	81 3	Y	194	194 0	-0-		
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	468 9	558 3	Y	82	82 0	-0-		
						218 9							
						5 1							
						213 9							
						38 1							
						90 9							
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222			
08	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2662	63 1	1117 3	Y	106	106 0	-0-		
09	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3915	117 9	1072 3	Y	104	104 0	-0-		
10	3100 N	1241	-0-	-1859	2056	67 1	1052 3	Y	113	113 0	-0-		
11	3000 N	1261	-0-	-1739	317	114 9	1066 3	Y	115	115 0	-0-		
12	1697 N	1380	-0-	-317	-0-	65 1	1165 3	Y	131	131 0	-0-		
01	1240 N	434	-0-	-806	-0-	124 9	367 3	Y	38	38 0	-0-		
						68 1							
						71 1							
						144 9							
						25 1							
						42 9							
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002			
08	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3448	81 1	1437 3	Y	145	145 0	-0-		
09	DLQ G-10	1718	-0-	1718	5166	160 9	1466 3	Y	146	146 0	-0-		
10	3100 N	1497	-0-	-1603	3563	91 1	1277 3	Y	128	128 0	-0-		
11	3000 N	1646	-0-	-1354	2209	161 9	1403 3	Y	139	139 0	-0-		
12	3100 N	1681	-0-	-1419	790	79 1	1430 3	Y	149	149 0	-0-		
01	1517 N	727	-0-	-790	-0-	141 9	617 3	Y	62	62 0	-0-		
						90 1							
						153 9							
						87 1							
						164 9							
						42 1							
						68 9							
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642			
08	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7696	189 1	3314 3	Y	240	240 0	-0-		
09	DLQ G-10	3114	-0-	3114	10810	264 9	2714 3	Y	210	210 0	-0-		
10	14769 X	3959	-0-	-10810	-0-	169 1	3447 3	Y	271	271 0	-0-		
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	231 9	2871 3	Y	283	283 0	-0-		
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	214 1	3345 3	Y	334	334 0	-0-		
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	298 9	1264 3	Y	125	125 0	-0-		
						184 1							
						311 9							
						203 1							
						367 9							
						87 1							
						138 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342				
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	DLQ	G-10	238	-0-	238	538	11 1	204 3	Y	21	21 0	-0-
							23 9					
09	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2783	117 1	1887 3	Y	219	219 0	-0-
							241 9					
10	4490	X	1707	-0-	-2783	-0-	88 1	1413 3	Y	187	187 0	-0-
							206 9					
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	84 1	1307 3	Y	151	151 0	-0-
							166 9					
12	2325	X	704	-0-	-1621	-0-	37 1	605 3	Y	56	56 0	-0-
							62 9					
01	2325	X	254	-0-	-2071	-0-	16 1	229 3	Y	8	8 0	-0-
							9 9					
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762				
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102				
08	DLQ	G-10	4929	-0-	4929	11934	762 1	3855 3	Y	284	284 0	-0-
							312 9					
09	DLQ	G-10	7548	-0-	7548	19482	107 1	6973 3	Y	425	425 0	-0-
							468 9					
10	26047	X	6565	-0-	-19482	-0-	117 1	6051 3	Y	361	361 0	-0-
							397 9					
11	7830	X	7341	-0-	-489	-0-	138 1	6815 3	Y	353	353 0	-0-
							388 9					
12	7812	X	6740	-0-	-1072	-0-	129 1	6299 3	Y	284	284 0	-0-
							312 9					
01	7812	X	7045	-0-	-767	-0-	100 1	6538 3	Y	370	370 0	-0-
							407 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	3640	-0-	3640	7545	1819	1	1369	3	Y	411	411	0	-0-
09	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11108	452	9	2968	3	Y	392	392	0	-0-
10	14801 X	3693	-0-	-11108	-0-	164	1	3054	3	Y	417	417	0	-0-
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	431	9	2987	3	Y	393	393	0	-0-
12	3689 X	3492	-0-	-197	-0-	189	1	2872	3	Y	403	403	0	-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	432	9	3089	3	Y	448	448	0	-0-
						177	1							
						443	9							
						215	1							
						493	9							

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

08	DLQ G-10	369	-0-	369	830	165	1	131	3	Y	66	66	0	-0-
09	DLQ G-10	511	-0-	511	1341	73	9	296	3	Y	181	181	0	-0-
10	2177 N	836	-0-	-1341	-0-	16	1	675	3	Y	110	110	0	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	199	9	332	3	Y	96	96	0	-0-
12	527 N	5	-0-	-522	-0-	40	1				-0-			-0-
01	837 N	294	-0-	-543	-0-	121	9	130	3	Y	141	141	0	-0-
						21	1							
						106	9							
						5	3							
						9	1							
						155	9							

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

08	DLQ G-10	2950	-0-	2950	6278	1611	1	1167	3	Y	156	156	0	-0-
09	DLQ G-10	2623	-0-	2623	8901	172	9	2364	3	Y	116	116	0	-0-
10	11735 X	2834	-0-	-8901	-0-	131	1	2459	3	Y	209	209	0	-0-
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	128	9	2380	3	Y	216	216	0	-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	145	1	3826	3	Y	226	226	0	-0-
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	230	9	5343	3	Y	258	258	0	-0-
						150	1							
						238	9							
						235	1							
						249	9							
						374	1							
						284	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019			TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995			
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	
08	DLQ G-10	6419	-0-	6419	12825	3290 1	2419 3	Y	645	645 0	-0-	
09	DLQ G-10	5950	-0-	5950	18775	710 9	4986 3	Y	625	625 0	-0-	
10	24604 X	5829	-0-	-18775	-0-	276 1	4842 3	Y	638	638 0	-0-	
11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	688 9	3784 3	Y	515	515 0	-0-	
12	5890 X	5669	-0-	-221	-0-	285 1	4760 3	Y	560	560 0	-0-	
01	6417 X	5941	-0-	-476	-0-	702 9	4830 3	Y	704	704 0	-0-	
						239 1						
						567 9						
						293 1						
						616 9						
						337 1						
						774 9						
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982			
08	DLQ G-10	10858	-0-	10858	25030	1627 1	8212 3	Y	926	926 0	-0-	
09	DLQ G-10	10471	-0-	10471	35501	1019 9	9356 3	Y	884	884 0	-0-	
10	48063 X	12562	-0-	-35501	-0-	143 1	11132 3	Y	1104	1104 0	-0-	
11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	972 9	11112 3	Y	1138	1138 0	-0-	
12	14167 X	9155	-0-	-5012	-0-	216 1	7976 3	Y	924	924 0	-0-	
01	12555 X	8751	-0-	-3804	-0-	1214 9	7400 3	Y	1125	1125 0	-0-	
						225 1						
						1252 9						
						163 1						
						1016 9						
						113 1						
						1238 9						
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832			
08	DLQ G-10	5841	-0-	5841	12600	810 1	4196 3	Y	759	759 0	-0-	
09	DLQ G-10	4790	-0-	4790	17390	835 9	4037 3	Y	628	628 0	-0-	
10	23275 X	5885	-0-	-17390	-0-	62 1	4788 3	Y	913	913 0	-0-	
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	691 9	5007 3	Y	922	922 0	-0-	
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	93 1	4936 3	Y	792	792 0	-0-	
01	5890 X	5369	-0-	-521	-0-	1004 9	4374 3	Y	844	844 0	-0-	
						101 1						
						1014 9						
						871 9						
						67 1						
						928 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901			
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
08	DLQ G-10	7295	-0-	7295	14620	3520 1	2713 3	Y	965	965 0		-0-
09	DLQ G-10	7421	-0-	7421	22041	1062 9	330 1	Y	1022	1022 0		-0-
10	28956 X	6915	-0-	-22041	-0-	1124 9	324 1	Y	992	992 0		-0-
11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1091 9	341 1	Y	911	911 0		-0-
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	1002 9	320 1	Y	915	915 0		-0-
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	1007 9	303 1	Y	853	853 0		-0-
						938 9						
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832			
08	DLQ G-10	3874	-0-	3874	8109	508 1	2694 3	Y	611	611 0		-0-
09	DLQ G-10	2924	-0-	2924	11033	672 9	37 1	Y	404	404 0		-0-
10	14002 X	2969	-0-	-11033	-0-	444 9	51 1	Y	261	261 0		-0-
11	4110 X	2487	-0-	-1623	-0-	287 9	46 1	Y	139	139 0		-0-
12	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	153 9	50 1	Y	111	111 0		-0-
01	3875 X	2876	-0-	-999	-0-	122 9	40 1	Y	175	175 0		-0-
						193 9						
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902			
08	DLQ G-10	3738	-0-	3738	6805	498 1	2611 3	Y	572	572 0		-0-
09	DLQ G-10	3018	-0-	3018	9823	629 9	37 1	Y	500	500 0		-0-
10	12022 X	2199	-0-	-9823	-0-	550 9	34 1	Y	381	381 0		-0-
11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	419 9	34 1	Y	244	244 0		-0-
12	3472 X	3370	-0-	-102	-0-	268 9	58 1	Y	435	435 0		-0-
01	3224 X	2365	-0-	-859	-0-	479 9	29 1	Y	410	410 0		-0-
						451 9						
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
KOOPMAN-LANG (A) 01			WELL #: 02H		RRCID -> 283612			COMPL. DATE 07/26/2017			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822			
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
-----														
08	DLQ	G-10	6808	-0-	6808	13631	6073 3	735 9	Y	668	668	0		-0-
09	DLQ	G-10	6475	-0-	6475	20106	306 1	5519 3	Y	591	591	0		-0-
							650 9							
10	26791	X	6685	-0-	-20106	-0-	332 1	5625 3	Y	662	662	0		-0-
							728 9							
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	348 1	5506 3	Y	644	644	0		-0-
							708 9							
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	378 1	6143 3	Y	678	678	0		-0-
							746 9							
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	434 1	6212 3	Y	606	606	0		-0-
							667 9							
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 16H		RRCID -> 288563			COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835			
08	DLQ	G-10	15177	-0-	15177	31100	773 1	13417 3	Y	897	897	0		-0-
							987 9							
09	DLQ	G-10	14545	-0-	14545	45645	795 1	12758 3	Y	902	902	0		-0-
							992 9							
10	60527	X	14882	-0-	-45645	-0-	806 1	12994 3	Y	984	984	0		-0-
							1082 9							
11	16740	X	14246	-0-	-2494	-0-	801 1	12506 3	Y	854	854	0		-0-
							939 9							
12	15934	X	14524	-0-	-1410	-0-	776 1	12790 3	Y	871	871	0		-0-
							958 9							
01	15190	X	3859	-0-	-11331	-0-	232 1	3379 3	Y	225	225	0		-0-
							248 9							
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 14H		RRCID -> 288626			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884			
08	DLQ	G-10	4097	-0-	4097	13261	206 1	3601 3	Y	264	264	0		-0-
							290 9							
09	DLQ	G-10	12479	-0-	12479	25740	678 1	10874 3	Y	843	843	0		-0-
							927 9							
10	34556	X	8816	-0-	-25740	-0-	472 1	7608 3	Y	669	669	0		-0-
							736 9							
11	8880	X	7183	-0-	-1697	-0-	400 1	6253 3	Y	482	482	0		-0-
							530 9							
12	12896	X	7024	-0-	-5872	-0-	374 1	6168 3	Y	438	438	0		-0-
							482 9							
01	12896	X	665	-0-	-12231	-0-	40 1	579 3	Y	42	42	0		-0-
							46 9							
-----														
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 12H		RRCID -> 288654			COMPL. DATE 10/12/2019			TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598			
08	DLQ	G-10	7479	-0-	7479	14019	379 1	6607 3	Y	448	448	0		-0-
							493 9							
09	DLQ	G-10	6237	-0-	6237	20256	341 1	5468 3	Y	389	389	0		-0-
							428 9							
10	26381	X	6125	-0-	-20256	-0-	333 1	5373 3	Y	381	381	0		-0-
							419 9							
11	8040	X	7014	-0-	-1026	-0-	393 1	6136 3	Y	441	441	0		-0-
							485 9							
12	7471	X	5939	-0-	-1532	-0-	314 1	5173 3	Y	411	411	0		-0-
							452 9							
01	7471	X	168	-0-	-7303	-0-	10 1	150 3	Y	7	7	0		-0-
							8 9							



OIL AND GAS DIVISION

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08	DLQ	G-10	22270	-0-	22270	44198	20953	3	1317	9	Y	1197	1197 0	-0-
09	DLQ	G-10	20267	-0-	20267	64465	731	1	18493	3	Y	948	948 0	-0-
							1043	9						
10	83985	X	19520	-0-	-64465	-0-	745	1	17740	3	Y	941	941 0	-0-
							1035	9						
11	21540	X	19854	-0-	-1686	-0-	749	1	18093	3	Y	920	920 0	-0-
							1012	9						
12	22258	X	18057	-0-	-4201	-0-	726	1	16557	3	Y	704	704 0	-0-
							774	9						
01	22258	X	17522	-0-	-4736	-0-	778	1	15764	3	Y	891	891 0	-0-
							980	9						
-----														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
08	DLQ	G-10	20263	-0-	20263	40902	19223	3	1040	9	Y	945	945 0	-0-
09	DLQ	G-10	19239	-0-	19239	60141	693	1	17543	3	Y	912	912 0	-0-
							1003	9						
10	80078	X	19937	-0-	-60141	-0-	760	1	18091	3	Y	987	987 0	-0-
							1086	9						
11	19410	X	19089	-0-	-321	-0-	720	1	17384	3	Y	895	895 0	-0-
							985	9						
12	20057	X	19519	-0-	-538	-0-	785	1	17881	3	Y	775	775 0	-0-
							853	9						
01	20274	X	19215	-0-	-1059	-0-	856	1	17359	3	Y	909	909 0	-0-
							1000	9						
-----														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
08	DLQ	G-10	27387	-0-	27387	59807	26415	3	972	9	Y	884	884 0	-0-
09	DLQ	G-10	26716	-0-	26716	86523	977	1	24728	3	Y	919	919 0	-0-
							1011	9						
10	111476	X	24953	-0-	-86523	-0-	965	1	22980	3	Y	916	916 0	-0-
							1008	9						
11	28920	X	22708	-0-	-6212	-0-	868	1	20962	3	Y	798	798 0	-0-
							878	9						
12	29884	X	22587	-0-	-7297	-0-	917	1	20908	3	Y	693	693 0	-0-
							762	9						
01	27590	X	20962	-0-	-6628	-0-	945	1	19156	3	Y	783	783 0	-0-
							861	9						
-----														
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
08	DLQ	G-10	38439	-0-	38439	81787	37234	3	1205	9	Y	1095	1095 0	-0-
09	DLQ	G-10	36093	-0-	36093	117880	1328	1	33613	3	Y	1047	1047 0	-0-
							1152	9						
10	153613	X	35733	-0-	-117880	-0-	1392	1	33154	3	Y	1079	1079 0	-0-
							1187	9						
11	37350	X	32925	-0-	-4425	-0-	1266	1	30568	3	Y	992	992 0	-0-
							1091	9						
12	38595	X	33665	-0-	-4930	-0-	1376	1	31351	3	Y	853	853 0	-0-
							938	9						
01	38440	X	30009	-0-	-8431	-0-	1360	1	27570	3	Y	981	981 0	-0-
							1079	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551				
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	DLQ G-10	27625	-0-	27625	59932	117	1	26432	3	Y	978	978	0	-0-
09	DLQ G-10	28393	-0-	28393	88325	1076	9	25332	3	Y	1505	1505	0	-0-
10	120463 X	32138	-0-	-88325	-0-	1405	1	28524	3	Y	1755	1755	0	-0-
11	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1656	9	30917	3	Y	1370	1370	0	-0-
12	34326 X	34326	-0-	-0-	-0-	1683	1	30824	3	Y	1456	1456	0	-0-
01	32147 X	31052	-0-	-1095	-0-	1931	9	27610	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1958	1							
						1507	9							
						1900	1							
						1602	9							
						1934	1							
						1508	9							
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662				
08	DLQ G-10	39132	-0-	39132	70549	163	1	36835	3	Y	1940	1940	0	-0-
09	DLQ G-10	22982	-0-	22982	93531	2134	9	20695	3	Y	1036	1036	0	-0-
10	107203 X	13672	-0-	-93531	-0-	1147	1	12439	3	Y	454	454	0	-0-
11	37860 X	12562	-0-	-25298	-0-	1140	9	11386	3	Y	414	414	0	-0-
12	39122 X	12533	-0-	-26589	-0-	734	1	11344	3	Y	445	445	0	-0-
01	38564 X	11668	-0-	-26896	-0-	499	9	10352	3	Y	537	537	0	-0-
						721	1							
						455	9							
						699	1							
						490	9							
						725	1							
						591	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021				TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406				
08	DLQ G-10	17926	-0-	17926	36983	74	1	16805	3	Y	952	952	0	-0-
09	DLQ G-10	18253	-0-	18253	55236	1047	9	15930	3	Y	1309	1309	0	-0-
10	73191 X	17955	-0-	-55236	-0-	883	1	15479	3	Y	1420	1420	0	-0-
11	17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	1440	9	9952	3	Y	920	920	0	-0-
12	18135 X	17895	-0-	-240	-0-	914	1	15721	3	Y	1095	1095	0	-0-
01	18848 X	12878	-0-	-5970	-0-	1562	9	10871	3	Y	1133	1133	0	-0-
						630	1							
						1012	9							
						969	1							
						1205	9							
						761	1							
						1246	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561				
08	DLQ G-10	24187	-0-	24187	52339	102	1	23141	3	Y	858	858	0	-0-
09	DLQ G-10	24851	-0-	24851	77190	944	9	22060	3	Y	1425	1425	0	-0-
10	97629 X	20439	-0-	-77190	-0-	1223	1	17742	3	Y	1500	1500	0	-0-
11	23520 X	18200	-0-	-5320	-0-	1568	9	15806	3	Y	1266	1266	0	-0-
12	24304 X	23834	-0-	-470	-0-	1047	1	20524	3	Y	1859	1859	0	-0-
01	25668 X	23513	-0-	-2155	-0-	1650	9	19993	3	Y	1927	1927	0	-0-
						1001	1							
						1393	9							
						1265	1							
						2045	9							
						1400	1							
						2120	9							



-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
STRAUBE 01 - LS02 A			WELL #: 01H		RRCID -> 292235			COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08	DLQ	G-10	19246	-0-	19246	40322	72	1	16183	3	Y	2719	2719	0	-0-
							2991	9							
09	DLQ	G-10	18586	-0-	18586	58908	875	1	15788	3	Y	1748	1748	0	-0-
							1923	9							
10	76238	X	17330	-0-	-58908	-0-	897	1	15205	3	Y	1116	1116	0	-0-
							1228	9							
11	21180	X	16615	-0-	-4565	-0-	933	1	14735	3	Y	861	861	0	-0-
							947	9							
12	21080	X	16595	-0-	-4485	-0-	905	1	14683	3	Y	915	915	0	-0-
							1007	9							
01	19251	X	15010	-0-	-4241	-0-	921	1	13142	3	Y	861	861	0	-0-
							947	9							
-----															
LOUISE STRAUBE 02			WELL #: 08H		RRCID -> 292271			COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096				
-----															
08	DLQ	G-10	14812	-0-	14812	29396	58	1	13104	3	Y	1500	1500	0	-0-
							1650	9							
09	DLQ	G-10	13788	-0-	13788	43184	654	1	11792	3	Y	1220	1220	0	-0-
							1342	9							
10	54340	X	11156	-0-	-43184	-0-	575	1	9748	3	Y	757	757	0	-0-
							833	9							
11	13770	X	12382	-0-	-1388	-0-	683	1	10780	3	Y	835	835	0	-0-
							919	9							
12	14229	X	12112	-0-	-2117	-0-	649	1	10524	3	Y	854	854	0	-0-
							939	9							
01	14818	X	9026	-0-	-5792	-0-	539	1	7697	3	Y	718	718	0	-0-
							790	9							
-----															
STRAUBE 01 - W01 A			WELL #: 01H		RRCID -> 292327			COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796				
-----															
08	DLQ	G-10	20988	-0-	20988	43186	89	1	20013	3	Y	805	805	0	-0-
							886	9							
09	DLQ	G-10	20315	-0-	20315	63501	1030	1	18582	3	Y	639	639	0	-0-
							703	9							
10	81835	X	18334	-0-	-63501	-0-	988	1	16746	3	Y	545	545	0	-0-
							600	9							
11	21720	X	17177	-0-	-4543	-0-	984	1	15542	3	Y	592	592	0	-0-
							651	9							
12	22196	X	16555	-0-	-5641	-0-	928	1	15062	3	Y	514	514	0	-0-
							565	9							
01	20987	X	14794	-0-	-6193	-0-	927	1	13234	3	Y	575	575	0	-0-
							633	9							
-----															
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A			WELL #: 01H		RRCID -> 292419			COMPL. DATE 12/08/2021			TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617				
-----															
08	DLQ	G-10	30784	-0-	30784	65993	130	1	29441	3	Y	1103	1103	0	-0-
							1213	9							
09	DLQ	G-10	32043	-0-	32043	98036	1586	1	28599	3	Y	1689	1689	0	-0-
							1858	9							
10	129774	X	31738	-0-	-98036	-0-	1655	1	28040	3	Y	1857	1857	0	-0-
							2043	9							
11	33270	X	28112	-0-	-5158	-0-	1549	1	24459	3	Y	1913	1913	0	-0-
							2104	9							
12	34379	X	30470	-0-	-3909	-0-	1609	1	26103	3	Y	2507	2507	0	-0-
							2758	9							
01	33077	X	24730	-0-	-8347	-0-	1459	1	20829	3	Y	2220	2220	0	-0-
							2442	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.14016	- 20148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
08	DLQ G-10	24573	-0-	24573	40013	1 1	23469 3	Y	1003	1003 0	-0-			
						1103 9								
09	DLQ G-10	16467	-0-	16467	56480	824 1	14856 3	Y	715	715 0	-0-			
						787 9								
10	78831 X	22351	-0-	-56480	-0-	1181 1	20001 3	Y	1063	1063 0	-0-			
						1169 9								
11	23790 X	17724	-0-	-6066	-0-	1003 1	15852 3	Y	790	790 0	-0-			
						869 9								
12	24583 X	18377	-0-	-6206	-0-	1006 1	16333 3	Y	944	944 0	-0-			
						1038 9								
01	24583 X	14088	-0-	-10495	-0-	869 1	12399 3	Y	745	745 0	-0-			
						820 9								
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.13988	- 20594	
08	DLQ G-10	18914	-0-	18914	37160	1 1	18173 3	Y	673	673 0	-0-			
						740 9								
09	DLQ G-10	24696	-0-	24696	61856	1248 1	22493 3	Y	868	868 0	-0-			
						955 9								
10	81639 X	19783	-0-	-61856	-0-	1060 1	17958 3	Y	695	695 0	-0-			
						765 9								
11	23730 X	18400	-0-	-5330	-0-	1048 1	16559 3	Y	721	721 0	-0-			
						793 9								
12	25482 X	12669	-0-	-12813	-0-	693 1	11254 3	Y	656	656 0	-0-			
						722 9								
01	25482 X	19329	-0-	-6153	-0-	1209 1	17261 3	Y	781	781 0	-0-			
						859 9								
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.13969	- 21133	
08	DLQ G-10	20806	-0-	20806	30076	1 1	20066 3	Y	672	672 0	-0-			
						739 9								
09	DLQ G-10	17665	-0-	17665	47741	894 1	16121 3	Y	591	591 0	-0-			
						650 9								
10	59202 X	11461	-0-	-47741	-0-	616 1	10430 3	Y	377	377 0	-0-			
						415 9								
11	20130 X	10846	-0-	-9284	-0-	619 1	9774 3	Y	412	412 0	-0-			
						453 9								
12	20801 X	15828	-0-	-4973	-0-	884 1	14352 3	Y	538	538 0	-0-			
						592 9								
01	20801 X	13244	-0-	-7557	-0-	826 1	11790 3	Y	571	571 0	-0-			
						628 9								
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13777	PERF.14012	- 21213	
08	DLQ G-10	26270	-0-	26270	52406	1 1	25287 3	Y	893	893 0	-0-			
						982 9								
09	DLQ G-10	18862	-0-	18862	71268	952 1	17154 3	Y	687	687 0	-0-			
						756 9								
10	95036 X	23768	-0-	-71268	-0-	1272 1	21543 3	Y	866	866 0	-0-			
						953 9								
11	28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	1280 1	20222 3	Y	713	713 0	-0-			
						784 9								
12	26257 X	18139	-0-	-8118	-0-	1011 1	16414 3	Y	649	649 0	-0-			
						714 9								
01	26257 X	13555	-0-	-12702	-0-	857 1	12232 3	Y	424	424 0	-0-			
						466 9								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	7352	-0-	7352	20701	6987	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
09	DLQ G-10	4284	-0-	4284	24985	214	1	3850	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
10	30165 X	5180	-0-	-24985	-0-	280	1	4745	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
11	13620 X	5985	-0-	-7635	-0-	343	1	5413	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
12	13361 X	9979	-0-	-3382	-0-	554	1	8992	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
01	7347 X	5580	-0-	-1767	-0-	348	1	4975	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							

  

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068				
08	DLQ G-10	43422	-0-	43422	89787	1917	1	39834	3	Y	1519	1519	0	-0-
						1671	9							
09	DLQ G-10	36580	-0-	36580	126367	1364	1	34514	3	Y	638	638	0	-0-
						702	9							
10	162828 X	36461	-0-	-126367	-0-	1431	1	34098	3	Y	847	847	0	-0-
						932	9							
11	39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
12	40982 X	32574	-0-	-8408	-0-	1312	1	29902	3	Y	1236	1236	0	-0-
						1360	9							
01	42904 X	25071	-0-	-17833	-0-	1127	1	22859	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							

  

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361				
08	DLQ G-10	22050	-0-	22050	47167	921	1	19135	3	Y	1813	1813	0	-0-
						1994	9							
09	DLQ G-10	19854	-0-	19854	67021	688	1	17400	3	Y	1605	1605	0	-0-
						1766	9							
10	86022 X	19001	-0-	-67021	-0-	705	1	16788	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
11	20160 X	16724	-0-	-3436	-0-	622	1	15023	3	Y	981	981	0	-0-
						1079	9							
12	20832 X	11670	-0-	-9162	-0-	449	1	10224	3	Y	906	906	0	-0-
						997	9							
01	21111 X	12978	-0-	-8133	-0-	547	1	11091	3	Y	1218	1218	0	-0-
						1340	9							

  

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13770 - 19630				
08	DLQ G-10	35416	-0-	35416	62567	1536	1	31922	3	Y	1780	1780	0	-0-
						1958	9							
09	DLQ G-10	31906	-0-	31906	94473	1147	1	29025	3	Y	1576	1576	0	-0-
						1734	9							
10	125136 X	30663	-0-	-94473	-0-	1176	1	28005	3	Y	1347	1347	0	-0-
						1482	9							
11	34260 X	28165	-0-	-6095	-0-	1075	1	25958	3	Y	1029	1029	0	-0-
						1132	9							
12	35402 X	29649	-0-	-5753	-0-	1179	1	26867	3	Y	1457	1457	0	-0-
						1603	9							
01	35216 X	23424	-0-	-11792	-0-	1031	1	20913	3	Y	1345	1345	0	-0-
						1480	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13927		- 19951			
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	
08	DLQ	G-10	32885	-0-	32885	71384	31647	3	1238	9	Y	1125	1125	0	-0-
09	DLQ	G-10	31231	-0-	31231	102615	30123	3	1108	9	Y	1007	1007	0	-0-
10	126761	X	24146	-0-	-102615	-0-	23269	3	877	9	Y	797	797	0	-0-
11	37260	X	24976	-0-	-12284	-0-	24131	3	845	9	Y	768	768	0	-0-
12	38502	X	27350	-0-	-11152	-0-	26241	3	1109	9	Y	1008	1008	0	-0-
01	32891	X	24738	-0-	-8153	-0-	23649	3	1089	9	Y	990	990	0	-0-
-----															
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13944		- 20574			
08	DLQ	G-10	36078	-0-	36078	77122	34784	3	1294	9	Y	1176	1176	0	-0-
09	DLQ	G-10	33987	-0-	33987	111109	32822	3	1165	9	Y	1059	1059	0	-0-
10	137079	X	25970	-0-	-111109	-0-	25033	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
11	41190	X	26975	-0-	-14215	-0-	26055	3	920	9	Y	836	836	0	-0-
12	41044	X	27177	-0-	-13867	-0-	26082	3	1095	9	Y	995	995	0	-0-
01	36084	X	25591	-0-	-10493	-0-	24532	3	1059	9	Y	963	963	0	-0-
-----															
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13911		- 20085			
08	DLQ	G-10	10023	-0-	10023	40229	9719	3	304	9	Y	276	276	0	-0-
09	DLQ	G-10	31803	-0-	31803	72032	30884	3	919	9	Y	835	835	0	-0-
10	96666	X	24634	-0-	-72032	-0-	23915	3	719	9	Y	654	654	0	-0-
11	29220	X	25459	-0-	-3761	-0-	24766	3	693	9	Y	630	630	0	-0-
12	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	29827	3	968	9	Y	880	880	0	-0-
01	32860	X	22965	-0-	-9895	-0-	22282	3	683	9	Y	621	621	0	-0-
-----															
SAGER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13707		- 18710			
08	DLQ	G-10	68319	-0-	68319	130326	67427	3	892	9	Y	811	811	0	-0-
09	DLQ	G-10	63403	-0-	63403	193729	62887	3	516	9	Y	469	469	0	-0-
10	248952	X	55223	-0-	-193729	-0-	54823	3	400	9	Y	364	364	0	-0-
11	63060	X	42348	-0-	-20712	-0-	41631	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
12	65162	X	40780	-0-	-24382	-0-	40149	3	631	9	Y	574	574	0	-0-
01	68324	X	37966	-0-	-30358	-0-	37190	3	776	9	Y	705	705	0	-0-
-----															
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 295785		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 14000		PERF.15528		- 24022			
08	DLQ	G-10	91626	-0-	91626	195505	90258	3	1368	9	Y	1244	1244	0	-0-
09	DLQ	G-10	81397	-0-	81397	276902	79779	3	1618	9	Y	1471	1471	0	-0-
10	351042	X	74140	-0-	-276902	-0-	72860	3	1280	9	Y	1164	1164	0	-0-
11	80580	X	76079	-0-	-4501	-0-	74947	3	1132	9	Y	1029	1029	0	-0-
12	83266	X	73265	-0-	-10001	-0-	72269	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
01	91636	X	68204	-0-	-23432	-0-	66980	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
-----															
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 295804		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14654		- 23215			
*08	DLQ	G-10	94730	-0-	94730	203199	92882	3	1848	9	Y	1680	1680	0	-0-
09	DLQ	G-10	80725	-0-	80725	283924	79273	3	1452	9	Y	1320	1320	0	-0-
10	355103	X	71179	-0-	-283924	-0-	69343	3	1836	9	Y	1669	1669	0	-0-
11	82620	X	75633	-0-	-6987	-0-	73949	3	1684	9	Y	1531	1531	0	-0-
12	85374	X	72803	-0-	-12571	-0-	71322	3	1481	9	Y	1346	1346	0	-0-
01	94736	X	67899	-0-	-26837	-0-	66078	3	1821	9	Y	1655	1655	0	-0-
-----															
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 295952		COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 13731		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	262477	X	252096	-0-	-10381	-0-	228739	3	23357	9	Y	21234	21234 0 -0-
09	254010	X	229520	-0-	-24490	-0-	3134	1	205161	3	Y	19295	19295 0 -0-
							21225	9					
10	262477	X	222438	-0-	-40039	-0-	3798	1	196143	3	Y	20452	20452 0 -0-
							22497	9					
11	254010	X	209912	-0-	-44098	-0-	3742	1	184943	3	Y	19297	19297 0 -0-
							21227	9					
12	257579	X	187100	-0-	-70479	-0-	3408	1	166697	3	Y	15450	15450 0 -0-
							16995	9					
01	217682	X	180828	-0-	-36854	-0-	2484	1	162467	3	Y	14434	14434 0 -0-
							15877	9					
-----													
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359													
08	269731	X	267430	-0-	-2301	-0-	238423	3	29007	9	Y	26370	26370 0 -0-
09	261030	X	250964	-0-	-10066	-0-	3371	1	220694	3	Y	24454	24454 0 -0-
							26899	9					
10	269731	X	236744	-0-	-32987	-0-	3971	1	205110	3	Y	25148	25148 0 -0-
							27663	9					
11	261030	X	218721	-0-	-42309	-0-	3835	1	189540	3	Y	23042	23042 0 -0-
							25346	9					
12	269731	X	215127	-0-	-54604	-0-	3853	1	188472	3	Y	20729	20729 0 -0-
							22802	9					
01	249395	X	232053	-0-	-17342	-0-	3140	1	205361	3	Y	21411	21411 0 -0-
							23552	9					
-----													
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474													
*08	492868	X	223575	-0-	-269293	-0-	198	1	191719	3	Y	28780	28780 0 -0-
							31658	9					
*09	232350	X	194959	-0-	-37391	-0-	880	1	167017	3	Y	24602	24602 0 -0-
							27062	9					
10	240095	X	178431	-0-	-61664	-0-	849	1	153186	3	Y	22178	22178 0 -0-
							24396	9					
11	232350	X	137659	-0-	-94691	-0-	564	1	120245	3	Y	15318	15318 0 -0-
							16850	9					
12	240095	X	130615	-0-	-109480	-0-	556	1	114606	3	Y	14048	14048 0 -0-
							15453	9					
01	223572	X	113565	-0-	-110007	-0-	318	1	100179	3	Y	11880	11880 0 -0-
							13068	9					
-----													
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13891 - 21203													
*08	DELQ PR		197737	-0-	197737	433697	165	1	161514	3	Y	32780	32780 0 -0-
							36058	9					
*09	599957	X	166260	-0-	-433697	-0-	710	1	135161	3	Y	27626	27626 0 -0-
							30389	9					
10	202740	X	152222	-0-	-50518	-0-	681	1	123358	3	Y	25621	25621 0 -0-
							28183	9					
11	196200	X	141074	-0-	-55126	-0-	544	1	116269	3	Y	22055	22055 0 -0-
							24261	9					
12	202740	X	135802	-0-	-66938	-0-	546	1	112418	3	Y	20762	20762 0 -0-
							22838	9					
01	197749	X	121582	-0-	-76167	-0-	322	1	101503	3	Y	17961	17961 0 -0-
							19757	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727 - 18376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	184	-0-	-0-	-2	-0-	8 1	164 3	2 4	10 9	Y	9	8 0			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	2 4		Y	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	1 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.14052 - 18907				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUNGE 2				WELL #:	A 3H	RRCID ->	280410	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.14088 - 19982				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUNGE 2				WELL #:	A 1H	RRCID ->	280452	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13893 - 19821				
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	4093 3	53 4	447 9	Y	406	407 0			47
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	4714 3	70 4	376 9	Y	342	321 0			68
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	5023 3	76 4	672 9	Y	611	560 0			119
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	4245 3	46 4	600 9	Y	545	524 0			140
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	4456 3	38 4	580 9	Y	527	533 0			134
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	4017 3	55 4	523 9	Y	475	529 0			80
RUNGE 2				WELL #:	A 4H	RRCID ->	281480	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13620	PERF.14126 - 20013				
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	6195 3	85 4	651 9	Y	592	585 0			69
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	5642 3	87 4	1879 9	Y	1708	1440 0			337
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	6151 3	96 4	540 9	Y	491	732 0			96
11	6870 X	6125	-0-	-745	-0-	-0-	161 1	5434 3	61 4	469 9	Y	426	413 0			109
12	8029 X	6495	-0-	-1534	-0-	-0-	182 1	5703 3	50 4	560 9	Y	509	489 0			129
01	8029 X	6409	-0-	-1620	-0-	-0-	185 1	5562 3	79 4	583 9	Y	530	536 0			123



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
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	
YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	292819	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14222	-		20901		
08	DLQ	G-10	51230	-0-	51230	104805	1088 1548	1	48594	3	Y	1407	1387	1	10	8	111
09	DLQ	G-10	48200	-0-	48200	153005	1035 1609	1	45556	3	Y	1463	1480	1	2	8	92
10	200006	X	47001	-0-	-153005	-0-	1575 1439	1	43987	3	Y	1308	1207	1	28	8	165
11	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	1049 795	1	33331	3	Y	723	821	1	4	8	63
12	51894	X	31540	-0-	-20354	-0-	1077 1125	1	29338	3	Y	1023	965	1	2	8	119
01	51243	X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	292820	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13939	PERF.	14095	-		20972		
08	DLQ	G-10	48353	-0-	48353	99620	1031 1279	1	46043	3	Y	1163	1143	1	9	8	91
09	DLQ	G-10	47020	-0-	47020	146640	1014 1410	1	44596	3	Y	1282	1293	1	1	8	79
10	194993	X	48353	-0-	-146640	-0-	1626 1311	1	45416	3	Y	1192	1096	1	25	8	150
11	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	1279 1111	1	40622	3	Y	1010	1074	1	5	8	81
12	51274	X	35225	-0-	-16049	-0-	1198 1389	1	32638	3	Y	1263	1194	1	3	8	147
01	48577	X	40808	-0-	-7769	-0-	1403 1341	1	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
BEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	295335	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14180	-		22821		
08	97223	X	97223	-0-	-0-	-0-	840 2787	1	93596	3	Y	2534	2586	1	10	8	167
09	88894	X	88894	-0-	-0-	-0-	816 2429	1	85649	3	Y	2208	2198	1	2	8	175
10	91202	X	85711	-0-	-5491	-0-	812 2430	1	82469	3	Y	2209	2166	1	86	8	132
11	88260	X	76883	-0-	-11377	-0-	761 2169	1	73953	3	Y	1972	1955	1	10	8	139
12	91202	X	74485	-0-	-16717	-0-	930 2160	1	71395	3	Y	1964	1916	1	6	8	181
*01	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-	760 2319	1	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
BEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	295336	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	14164	-		21905		
08	116201	X	116201	-0-	-0-	-0-	952 3342	1	111907	3	Y	3038	3103	1	12	8	200
09	104200	X	104200	-0-	-0-	-0-	956 2923	1	100321	3	Y	2657	2643	1	3	8	211
10	99963	X	99963	-0-	-0-	-0-	947 2813	1	96203	3	Y	2557	2515	1	99	8	154
11	96570	X	89481	-0-	-7089	-0-	886 2520	1	86075	3	Y	2291	2271	1	12	8	162
12	99789	X	85840	-0-	-13949	-0-	1071 2562	1	82207	3	Y	2329	2269	1	8	8	214
*01	83477	X	83477	-0-	-0-	-0-	728 2528	1	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. ANT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
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
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. ANT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
		WELL #: 1H		RRCID -> 295391	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 13910	PERF.14288	- 20409								
08	108438	X	82401	-0-	-26037	-0-	707 2760	1 9	78934	3	Y	2509	2569	1	9 8	165
09	104940	X	73295	-0-	-31645	-0-	669 2404	1 9	70222	3	Y	2185	2174	1	2 8	174
10	105710	X	71551	-0-	-34159	-0-	674 2396	1 9	68481	3	Y	2178	2138	1	84 8	130
11	102300	X	62763	-0-	-39537	-0-	619 2026	1 9	60118	3	Y	1842	1832	1	9 8	131
12	92349	X	62986	-0-	-29363	-0-	785 1968	1 9	60233	3	Y	1789	1749	1	6 8	165
*01	71057	X	71057	-0-	-0-	-0-	618 2299	1 9	68140	3	Y	2090	1961	1	7 8	287
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B		781915		WELL #: 1		RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13288	- 17894						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12880	- 17094								
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-				70
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	11	1		59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				59
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				59
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				59
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13188	- 19648								
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	3	Y	-0-				130
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	244	1	2735	3	Y	-0-	43	1		87
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	365	1	4080	3	Y	26	24	1		89
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	220 22	1 9	571	3	Y	20	31	1		78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
LOOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271118	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12850	- 18412								
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	N	-0-				188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
JANAK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846 - 17170		
M	O	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	
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	3	N	-0-	185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
-----												
BOENING UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271613	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	12631	PERF.13105 - 16908		
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	298	1	85	9	Y	77	66
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	228	1	921	3	Y	47	22
						52	9					
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	279	1	36	9	Y	33	19
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	77	1	8	9	Y	7	10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	68	1	15	3	Y	14	11
						15	9					
-----												
RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103 - 17376		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807 - 17409		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	213
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	203
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	695	3	N	354	168
						389	9					
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	85	1	107	9	N	97	66
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	66
01	835 X	835	-0-	-0-	-0-	163	1	231	3	N	401	255
						441	9					
-----												
GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272177	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13025 - 17105		
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	230
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	230
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	230
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	230
-----												
JANAK UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	272780	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12786	PERF.13557 - 18037		
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	1223	1	2425	3	Y	206	162
						227	9					
09	3000 N	3178	-0-	178	178	1034	1	2014	3	Y	118	88
						130	9					
10	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	846	1	1150	3	Y	151	239
						166	9					
11	2400 X	258	-0-	-2142	-0-	99	1	101	3	Y	53	101
						58	9					
12	2480 X	97	-0-	-2383	-0-	53	1	44	3	Y	-0-	101
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	158	1	3568	3	Y	343	264
						377	9					



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	325	1	153	3	Y	48	151	1		102
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	53	9	210	3	Y	-0-	14	1		88
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	184	1	100	9	Y	91	11	1		168
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	9	Y	9	15	1		162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		162
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	11	10	1		163
-----															
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
08	2604 X	386	-0-	-2218	-0-	256	1	130	9	Y	118	206	1		87
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	375	3	Y	8	17	1		78
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	259	1	1840	3	Y	270	210	1		138
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	297	9	102	1	Y	28	17	1		149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	1	1	1		149
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				149
-----															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		97
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	100	1	772	3	Y	55	6	1		146
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	61	9	24	9	Y	22	10	1		158
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-				158
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				158
-----															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	191	1	97	9	Y	88	190	1		178
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	166	1	25	9	Y	23	32	1		169
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	258	1	72	9	Y	65	17	1		217
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	Y	20	18	1		219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		218
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1		274
-----															
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				147
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1		137
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
HOERMANN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774		
M	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
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	328 1	950 3	Y	138	380
						152 9				
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	213 1	1214 3	Y	122 377 1	125
						134 9				
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	207 1	1243 3	Y	212 207 1	130
						233 9				
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	80 1	44 3	Y	25 14 1	141
						28 9				
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	14 9 1	146
						15 9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 1	145

  

LOOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 10 1	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115

  

LOOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067		
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	227
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	154 1	130 3	N	-0- 31 1	196
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 1		N	-0- 13 1	183
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0- 14 1	169
*12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	N	-0- 2 1	167
*01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250 1	64 3	N	106 43 1	230
						117 9				

  

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 6 10 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

  

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641		
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	223 1	349 3	Y	37	212
						41 9				
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	151 1	35 3	Y	-0- 108 1	104
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	155 1	42 3	Y	-0- 11 1	93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 5 1	88
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	183 1	1000 3	N	301 217 1	160
						331 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
08		14B2 EXT	212	-0-	212	212	21 1	147 3	Y		40			210
09		14B2 EXT	1625	-0-	1625	1837	44 9	1370 3	Y		48	37 1		221
10		14B2 EXT	1546	-0-	1546	3383	53 9	1264 3	Y		53	204 1		70
11		14B2 EXT	1699	-0-	1699	5082	58 9	1056 3	Y		67	55 1		82
12		6577 X	1495	-0-	-5082	-0-	74 9	1001 3	Y		123	84 1		121
01		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	359 1	1703 3	Y		56	55 1		122
							135 9							
							286 1							
							62 9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
08		2511 X	2114	-0-	-397	-0-	236 1	1878 3	Y		-0-			188
09		2430 X	4	-0-	-2426	-0-	4 1		Y		-0-	11 1		177
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	220 1	2726 3	Y		-0-	13 1		164
11		2430 X	289	-0-	-2141	-0-	99 1	190 3	Y		-0-	16 1		148
*12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y		-0-	1 1		147
*01		2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92 1	1192 3	Y		37	16 1		168
							41 9							
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
08		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	348 1	3822 3	Y		215	99 1		184
09		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	237 9	10062 3	Y		173	177 1		180
10		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	195 1	10408 3	Y		236	374 1		42
11		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	190 9	1132 3	Y		54	17 1		79
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1		Y		1	1 1		79
01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	260 9	6283 3	Y		195	28 1		246
							94 1							
							59 9							
							163 1							
							215 9							
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
08		12152 X	6219	-0-	-5933	-0-	510 1	4369 3	Y		1218	1143 1		240
09		11760 X	4827	-0-	-6933	-0-	1340 9	3883 3	Y		534	591 1		183
10		7068 X	4742	-0-	-2326	-0-	357 1	2792 3	Y		1428	1311 1		300
11		6030 X	4369	-0-	-1661	-0-	587 9		Y		982	1028 1		254
12		6231 X	4129	-0-	-2102	-0-	379 1	2319 3	Y		1063	1117 1		200
01		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1571 9	3076 3	Y		915	632 1		483
							1052 1							
							1080 9							
							641 1							
							1169 9							
							384 1							
							1007 9							



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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2480 X	1309	-0-	-1171	-0-	467	1	558	3	N	258	193 1	195
						284	9						
09	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	214	1	240	3	N	191	275 1	111
						210	9						
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2386	3	N	279	202 1	188
						307	9						
11	1260 X	907	-0-	-353	-0-	283	1	567	3	N	52	29 1	211
						57	9						
12	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	381	1	581	3	N	142	87 1	266
						156	9						
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232 1	131
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980													
08	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	535	1	3027	3	N	236	182 1	277
						260	9						
09	4710 X	1647	-0-	-3063	-0-	128	1	1519	3	N	-0-	166 1	111
10	4867 X	3635	-0-	-1232	-0-	187	1	3448	3	N	-0-	12 1	99
11	4710 X	1147	-0-	-3563	-0-	310	1	837	3	N	-0-	32 1	67
*12	4526 X	2036	-0-	-2490	-0-	480	1	1458	3	N	89	109 1	47
						98	9						
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	337	1	72	9	N	65	66 1	46
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362													
08	12803 X	10797	-0-	-2006	-0-	686	1	8738	3	Y	1248	1325 1	178
						1373	9						
09	12390 X	9546	-0-	-2844	-0-	380	1	7906	3	Y	1145	1022 1	301
						1260	9						
10	11346 X	9446	-0-	-1900	-0-	417	1	7761	3	Y	1153	1362 1	92
						1268	9						
11	10440 X	9855	-0-	-585	-0-	1232	1	7197	3	Y	1296	1284 1	104
						1426	9						
12	10788 X	9550	-0-	-1238	-0-	763	1	7952	3	Y	759	725 1	138
						835	9						
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	3	Y	331	288 1	181
						364	9						
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864													
08	10788 X	8743	-0-	-2045	-0-	670	1	7265	3	Y	676	567 1	193
						64	4	744	9				
09	10080 X	8675	-0-	-1405	-0-	398	1	7514	3	Y	694	741 1	146
						763	9						
10	10416 X	7003	-0-	-3413	-0-	417	1	5824	3	Y	693	637 1	202
						762	9						
11	8550 X	1644	-0-	-6906	-0-	278	1	1270	3	Y	87	227 1	62
						96	9						
12	8742 X	1061	-0-	-7681	-0-	47	1	969	3	Y	41		103
						45	9						
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	715	1	16482	3	Y	554	477 1	180
						609	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4555	-0-	-405	-0-	592	1	3219	3	Y	676	759	1	167
						744	9							
09	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	303	1	3387	3	Y	510	375	1	302
						561	9							
10	4495 X	3972	-0-	-523	-0-	261	1	3042	3	Y	608	676	1	234
						669	9							
11	4410 X	787	-0-	-3623	-0-	166	1	454	3	Y	152	193	1	193
						167	9							
12	4557 X	1530	-0-	-3027	-0-	107	1	1280	3	Y	130			323
						143	9							
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350	1	4225	3	Y	864	953	1	234
						950	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
08	7874 X	7269	-0-	-605	-0-	456	1	6240	3	Y	481	387	1	137
						44	4	529	9					
09	7530 X	7213	-0-	-317	-0-	265	1	6352	3	Y	542	565	1	114
						596	9							
10	7502 X	6025	-0-	-1477	-0-	292	1	5198	3	Y	486	458	1	142
						535	9							
11	7260 X	997	-0-	-6263	-0-	169	1	771	3	Y	52	157	1	37
						57	9							
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			37
01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492	1	14026	3	Y	359	279	1	117
						395	9							
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
08	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	849	1	10550	3	Y	1650	1556	1	375
						1815	9							
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	455	1	11023	3	Y	1367	1325	1	417
						1504	9							
10	13051 X	11060	-0-	-1991	-0-	417	1	9080	3	Y	1421	1328	1	510
						1563	9							
11	12630 X	10463	-0-	-2167	-0-	1167	1	7838	3	Y	1325	1538	1	297
						1458	9							
12	13051 X	12185	-0-	-866	-0-	728	1	9666	3	Y	1628	1732	1	193
						1791	9							
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1	292
						1520	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	2456	1	5598	3	Y	989	958	1	260
						1088	9							
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	2600	1	2960	3	Y	732	605	1	387
						805	9							
10	7874 X	7203	-0-	-671	-0-	1831	1	4469	3	Y	821	761	1	447
						903	9							
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	536	764	1	219
12	9145 X	4599	-0-	-4546	-0-	188	1	3421	3	Y	900	746	1	373
						990	9							
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1	263
						663	9							

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 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
08	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	2531	1	5769	3	Y	991	960	1	229
						1090	9							
09	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	3714	1	4230	3	Y	930	804	1	355
						1023	9							
10	8959 X	8110	-0-	-849	-0-	2058	1	5022	3	Y	936	912	1	379
						1030	9							
11	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1233	1	8951	3	Y	596	582	1	393
						656	9							
12	9393 X	7916	-0-	-1477	-0-	352	1	6418	3	Y	1042	1154	1	281
						1146	9							
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	714	1	1374	3	Y	606	541	1	346
						667	9							
-----														
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	1157	1	2294	3	Y	268	206	1	276
						295	9							
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	815	1	1588	3	Y	197	192	1	281
						217	9							
10	2852 X	2368	-0-	-484	-0-	875	1	1190	3	Y	275	379	1	177
						303	9							
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	1191	1	1212	3	Y	338	390	1	125
						372	9							
12	3751 X	884	-0-	-2867	-0-	293	1	240	3	Y	319	387	1	57
						351	9							
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	283	1	583	3	Y	255			312
						281	9							
-----														
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
08	10044 X	6685	-0-	-3359	-0-	2054	1	4074	3	Y	506	397	1	276
						557	9							
09	8430 X	4662	-0-	-3768	-0-	1448	1	2821	3	Y	357	373	1	260
						393	9							
10	5859 X	5071	-0-	-788	-0-	1959	1	2664	3	Y	407	381	1	286
						448	9							
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	3180	1	3237	3	Y	431	576	1	141
						474	9							
12	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	3925	1	3214	3	Y	413	385	1	169
						454	9							
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	335	1	652	3	Y	414	352	1	231
						455	9							
-----														
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
08	7130 X	6322	-0-	-808	-0-	700	1	4815	3	Y	734	552	1	349
						807	9							
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	439	1	6169	3	Y	639	722	1	266
						703	9							
10	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	477	1	5339	3	Y	709	569	1	406
						780	9							
11	6120 X	5902	-0-	-218	-0-	1137	1	3785	3	Y	891	1092	1	205
						980	9							
12	6324 X	5328	-0-	-996	-0-	668	1	3865	3	Y	723	741	1	187
						795	9							
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	570	1	6095	3	Y	615	368	1	434
						677	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-		650 1	5090 3	Y		1049	778 1		401
							1154 9							
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		388 1	5352 3	Y		911	942 1		370
							1002 9							
10	6789 X	5554	-0-	-1235	-0-		409 1	4109 3	Y		942	916 1		396
							1036 9							
11	6660 X	5455	-0-	-1205	-0-		988 1	3265 3	Y		1093	1312 1		177
							1202 9							
12	6882 X	4551	-0-	-2331	-0-		569 1	3087 3	Y		814	772 1		219
							895 9							
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		553 1	4646 3	Y		897	746 1		370
							987 9							
GERDES-LANGHOFF WELL #: 11L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
08	434 N	256	-0-	-178	-0-		204 1	52 9	N		47			479
							188 1	147 9	N		134	385 1		228
09	390 N	335	-0-	-55	-0-		235 1	208 9	N		189	16 1		401
							91 1	37 3	N		24	15 1		410
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-		26 9							
11	240 N	154	-0-	-86	-0-		72 1	113 3	N		105	210 1		305
							116 9							
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-		347 1	227 9	N		206	408 1		103
GERDES-RATHKAMP WELL #: 11L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362														
08	8339 X	7449	-0-	-890	-0-		526 1	5504 3	N		1290	1335 1		458
							1419 9							
09	7920 X	7885	-0-	-35	-0-		330 1	6264 3	N		1174	1365 1		267
							1291 9							
10	8370 X	5658	-0-	-2712	-0-		329 1	3939 3	N		1264	987 1		544
							1390 9							
11	8100 X	5789	-0-	-2311	-0-		865 1	3651 3	N		1157	1621 1		80
							1273 9							
12	8370 X	6024	-0-	-2346	-0-		607 1	4005 3	N		1284	1112 1		252
							1412 9							
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		262 1	2832 3	N		603	608 1		247
							663 9							
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														
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIAMOND T (2800)												
BLUEBONNET OIL & GAS												
SANGER HEIRS 391												
24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
076838												
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
LAS ARENAS												
24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
828352												
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	4794 R	4794	-0-	-0-	-0-	818	1	3945	2	N	28	174
						31	9					
09	4500 #	4126	-0-	-374	-0-	715	1	3390	2	N	19 164 1	29
						21	9					
10	4650 #	3818	-0-	-832	-0-	672	1	3131	2	N	14	43
						15	9					
11	4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385	1	2523	2	N	20	63
						22	9					
12	4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662	1	3149	2	N	21	84
						23	9					
01	4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810	1	2617	2	N	24	108
						26	9					

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
HARKINS ESTATE												
24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
139584												
WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)												
CBN OPERATING CORP.												
MCNEIL												
24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
140558												
WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCNEIL												
WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323  
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75

PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			10
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			10
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			10
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			10
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			10
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-			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

08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	Y	-0-			-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

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
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	140 2	3 9	N	3			104
09	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 2		N	-0-			104
10	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86 2		N	-0-			104
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			104
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			104
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			104

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
-----												
DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.11016 - 11044
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		17
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		17
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466 - 12026
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-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	AMT	BALANCE
-----															
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348		PERF.12316		- 13858	
ROCHELLE		-----													
08	682 N	237	-0-	-445	-0-		11	1	226	2	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	186	2	N	-0-			-0-
10	589 N	142	-0-	-447	-0-		11	1	131	2	N	-0-			-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-		11	1	37	2	N	-0-			-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-		11	1	515	2	N	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-		12	1	37	2	N	-0-			-0-
-----															
ROCHELLE GAS UNIT		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057		PERF.12712		- 12748	
ROCHELLE		-----													
08	62 N	25	-0-	-37	-0-		8	1	17	2	N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		8	1	14	2	N	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-		8	1	10	2	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		8	1	3	2	N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		8	1	39	2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		9	1	3	2	N	-0-			-0-
-----															
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308		- 13338	
ROCHELLE		-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ROCHELLE		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863		- 14269	
O. A. LAMPLEY GU 1		-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658		- 14083	
O. A. LAMPLEY GU 1		-----													
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		44	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		48	1	2028	2	N	-0-			-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		50	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		48	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		47	1	2080	2	N	-0-			-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		46	1	1776	2	N	-0-			-0-
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951		- 14055	
O. A. LAMPLEY GU 1		-----													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	3 1	147 2 N
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	3 1	116 2 N
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2 N
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	1 9	103 2 N
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	2 1	101 2 N
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	1 9	126 2 N

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	8 1	4 2 N
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2 N
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	8 1	2 2 N
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	8 1	1 2 N
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8 1	8 2 N
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	7 1	1 2 N

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

-----																
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.// 26214 543		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540					
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
-----																
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 237961			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----																
GARRETT			WELL #: 2		RRCID -> 281643			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 231373			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239					
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-				-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-				-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-

-----															
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)															
MERIT ENERGY COMPANY															
EDWARDS GAS UNIT															
26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
561136															
WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354															
M	O	ALLOW 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
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-			51
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-			51
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-			51
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			51

-----															
EDWARDS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686															
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			1
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-			1
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	1			2
							1	9							
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			2
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-			2
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			2

-----															
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026															
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-

-----															
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088															
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-

-----															
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)															
MERIT ENERGY COMPANY															
DRY HOLLOW SWD															
26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
561136															
WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904															
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-	11	1	421	2	N	-0-			-0-
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
-----															
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511	-	14543	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	-	15808	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	11640	-	12418	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.	11682	-	12120	
08	5921 X	5393	-0-	-528	-0-	-0-	121	1	5251	2	Y	19			213
							21	9							
*09	5730 X	5371	-0-	-359	-0-	-0-	123	1	5223	2	Y	23			236
							25	9							
*10	5921 X	5697	-0-	-224	-0-	-0-	128	1	5517	2	Y	47			283
							52	9							
*11	5340 X	5283	-0-	-57	-0-	-0-	133	1	5120	2	Y	27			310
							30	9							
*12	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	-0-	118	1	5249	2	Y	35			345
							39	9							
*01	5673 X	5054	-0-	-619	-0-	-0-	128	1	4914	2	Y	11			356
							12	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6820 X	6468	-0-	-352	-0-	145	1	6269	2	N	49	169 1	91
09	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	54	9	5934	2	N	50		141
10	6727 X	6253	-0-	-474	-0-	139	1	6040	2	N	66		207
11	6270 X	4871	-0-	-1399	-0-	55	9	4703	2	N	41	180 1	68
12	6479 X	5586	-0-	-893	-0-	140	1	5401	2	N	58		126
01	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	73	9	5247	2	N	46		172

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	64	-0-	64	1 1	-0-
*10	14B2 EXT	17	-0-	17	81 2	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81	-0-
*01	81 X	-0-	-0-	-81	-0-	-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	1426 N	978	-0-	-448	-0-	22 1
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	11 9
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	22 1
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	927 2
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1128 2
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	N 12

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											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	278670	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	10550	-	10896	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		47	1	2027	2	N	16			118
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		18	9							
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		47	1	2009	2	N	31			149
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		34	9							
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		47	1	2040	2	N	48			197
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		53	9							
							50	1	1910	2	N	42			239
							46	9							
							45	1	2010	2	N	32			271
							35	9							
							49	1	1885	2	N	15			286
							17	9							
-----															
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	278676	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	10539	-	10569	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	281319	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	10408	-	10845	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-		11	1	458	2	N	1			111
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-		1	9							
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		11	1	450	2	N	3			114
11	450 N	346	-0-	-104	-0-		3	9							
12	465 N	309	-0-	-156	-0-		10	1	424	2	N	3			117
01	434 N	367	-0-	-67	-0-		3	9							
							9	1	336	2	N	1			118
							1	9							
							7	1	301	2	N	1			119
							1	9							
							9	1	352	2	N	5			124
							6	9							
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281362	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	10545	-	12088	
08	1333 N	1220	-0-	-113	-0-		27	1	1191	2	N	2			72
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		2	9							
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		29	1	1218	2	N	1			73
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1	9							
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-		29	1	1258	2	N	2			75
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-		2	9							
							32	1	1211	2	N	1			76
							1	9							
							27	1	1187	2	N	1			77
							1	9							
							27	1	1052	2	N	-0-			77
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281379	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466	-	12026	
08	403 N	186	-0-	-217	-0-		4	1	182	2	N	-0-			5
09	330 N	259	-0-	-71	-0-		6	1	253	2	N	-0-			5
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		4	1	183	2	N	-0-			5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		5	1	192	2	N	-0-			5
12	279 N	144	-0-	-135	-0-		3	1	141	2	N	-0-			5
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		5	1	203	2	N	-0-			5

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1405	2	N	9		284
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	10	9	1083	2	N	4		288
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4	9	1449	2	N	28	178 1	138
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1424	2	N	27		165
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31	9	1450	2	N	29		194
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	20		214
						30	9						
						33	1						
						32	9						
						26	1						
						22	9						
-----													
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	N	10		170
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	9	374	2	N	9		179
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	9	1	170	2	N	9		188
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	10	9	113	2	N	2		190
12	341 N	50	-0-	-291	-0-	4	1	42	2	N	6		196
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	10	9	35	2	N	3		199
						3	9						
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464				
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-		44
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	1		45
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	9	460	2	N	3		48
11	360 N	211	-0-	-149	-0-	11	1	204	2	N	2		50
12	558 N	266	-0-	-292	-0-	3	9	260	2	N	-0-		50
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	5	1	203	2	N	-0-		50

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
-----															
08		1240	N	1237	-0-	-3	-0-	28	1	1194	2	N	14		221
09		1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	15	9	1174	2	N	12		233
10		1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	2	N	15		248
11		1200	N	1075	-0-	-125	-0-	13	9	1039	2	N	8		256
12		1271	N	1175	-0-	-96	-0-	27	1	1131	2	N	17		273
01		1178	N	1043	-0-	-135	-0-	9	9	1015	2	N	2		275
								26	1						
								2	9						

-----															
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-		30	1	1288	2	Y	1		13
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1	9	1272	2	Y	3		16
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-		30	1	1200	2	Y	6		22
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-		3	9	1202	2	Y	3		25
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-		28	1	1224	2	Y	2		27
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-		3	9	1112	2	Y	-0-		27
								2	9						
								29	1						

-----															
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	13764	-	14420
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484															
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063															
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-			-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248															
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131															
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

DUNN (SLICK-WILCOX)																	
SOCO ATX LLC																	
DUNN "A"																	
26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
100095																	
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400																	
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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
SFS UNIT 16																	
27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
085408																	
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375																	
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
08		9672 X	6021	-0-	-3651	-0-	-0-	89	1	5932	3	N	-0-				98
09		9360 X	6470	-0-	-2890	-0-	-0-	100	1	6370	3	N	-0-				98
10		9672 X	3979	-0-	-5693	-0-	-0-	65	1	3886	3	N	-0-				98
								28	4								
11		9360 X	41	-0-	-9319	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-				98
*12		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	9415	3	N	-0-				98
*01		6696 X	6484	-0-	-212	-0-	-0-	108	1	6375	3	N	-0-				98
								1	4								

A. BANDUCH C																	
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.																	
SHELLY UNIT																	
101444																	
WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977																	
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
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				86
09		0 W	116	-0-	116	-0-	-0-	3	1	34	3	N	72				158
								79	9								
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
11		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					N	-0-				158
12		124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	38	3	N	3				161
								3	9								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3																		
WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	1	376	2	N	676	683	0	21	1	388
								6783	3	744	9							
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	1	491	2	N	619	735	0	30	1	242
								6305	3	681	9							
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	1	241	2	N	670	654	1			258
								6451	3	737	9							
11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	1	38	2	N	907	600	0	22	1	543
								6173	3	998	9							
*12	8246	X	6014	-0-	-2232	-0-	-0-	946	1	271	2	N	319	689	0	23	1	150
								4446	3	351	9							
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-	-0-					N	-0-	28	0			122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
WELHAUSEN B		WELL #:		2H	RRCID -> 287587	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 12554	PERF.13052	- 19325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	1923 1	636 2	Y	188	214 1	139
						11445 3	207 9				
09	4500 X	2470	-0-	-2030	-0-	336 1	148 2	Y	79	128 1	90
						1899 3	87 9				
10	4898 X	153	-0-	-4745	-0-	21 1	5 2	Y	5	8 1	87
						121 3	6 9				
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			Y	-0-		87
*12	6572 X	2607	-0-	-3965	-0-	407 1	117 2	Y	162	7 0	77
						1905 3	178 9			165 1	
*01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	1083 1	377 2	Y	383	368 1	92
						4729 3	421 9				

WELHAUSEN B		WELL #:		3H	RRCID -> 287588	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 12572	PERF.13028	- 19355		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	2 0	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	52 1	19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	1 0	11
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36 1	8

WELHAUSEN B		WELL #:		4H	RRCID -> 287590	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 12601	PERF.13039	- 18870		
08	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	113 1	37 2	Y	196	181 1	71
						673 3	216 9				
09	1440 X	945	-0-	-495	-0-	117 1	52 2	Y	99	144 1	26
						667 3	109 9				
10	1488 X	719	-0-	-769	-0-	84 1	19 2	Y	110	110 1	26
						495 3	121 9				
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	243 1	8 2	Y	285	2 0	70
						1360 3	314 9			239 1	
*12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	303 1	87 2	Y	231	251 1	50
						1426 3	254 9				
*01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	378 1	131 2	Y	199	165 1	84
						1660 3	219 9				

WELHAUSEN B		WELL #:		5H	RRCID -> 287591	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 12604	PERF.12963	- 18106		
08	5797 X	5217	-0-	-580	-0-	652 1	216 2	Y	423	388 1	147
						3884 3	465 9				
09	5550 X	4026	-0-	-1524	-0-	512 1	226 2	Y	351	413 1	85
						2902 3	386 9				
10	5332 X	4214	-0-	-1118	-0-	557 1	122 2	Y	248	280 1	53
						3262 3	273 9				
11	5040 X	3558	-0-	-1482	-0-	480 1	16 2	Y	342	313 1	82
						2686 3	376 9				
*12	5208 X	3278	-0-	-1930	-0-	489 1	140 2	Y	323	337 1	68
						2294 3	355 9				
*01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1115 1	388 2	Y	294	246 1	116
						4874 3	323 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	5301 X	4436	-0-	-865	-0-	547 1	181 2	3272 3	436 9	N	396	385 0	10 1	272	
09	5130 X	4946	-0-	-184	-0-	613 1	271 2	3480 3	582 9	N	529	563 0	24 1	197	
10	5301 X	3939	-0-	-1362	-0-	500 1	110 2	2931 3	398 9	N	362	292 1		267	
11	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	796 1	27 2	4465 3	371 9	N	337	552 0	16 1	36	
*12	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	656 1	188 2	3081 3	405 9	N	368	338 0	16 1	50	
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	18 0		79	
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303															
08	2170 X	1767	-0-	-403	-0-	189 1	62 2	1121 3	395 9	Y	359	326 1		108	
09	2100 X	1086	-0-	-1014	-0-	122 1	53 2	682 3	229 9	Y	208	255 1		61	
10	2170 X	1549	-0-	-621	-0-	160 1	35 2	927 3	427 9	Y	388	317 1		132	
11	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	146 1	5 2	810 3	371 9	Y	337	363 1		106	
*12	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	145 1	41 2	672 3	375 9	Y	341	344 1		103	
*01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	184 1	62 2	794 3	342 9	Y	311	309 1		105	
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671															
08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1021 1	292 2	5272 3	453 9	N	412	367 1		270	
09	5850 X	4308	-0-	-1542	-0-	532 1	235 2	3021 3	520 9	N	473	534 1		209	
10	6045 X	4408	-0-	-1637	-0-	545 1	119 2	3195 3	549 9	N	499	563 1		145	
11	5850 X	4076	-0-	-1774	-0-	534 1	18 2	2998 3	526 9	N	478	383 1		240	
*12	6045 X	3909	-0-	-2136	-0-	551 1	159 2	2581 3	618 9	N	562	579 1		223	
*01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-	584 1	195 2	2553 3	586 9	N	533	581 1		175	
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497															
08	961 X	834	-0-	-127	-0-	95 1	31 2	564 3	144 9	Y	131	143 1		40	
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	121 1	53 2	685 3	226 9	Y	205	187 1		58	
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	105 1	23 2	614 3	164 9	Y	149	157 1		50	
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	48 1	2 2	267 3	178 9	Y	162	161 1		51	
*12	1116 X	715	-0-	-401	-0-	95 1	27 2	446 3	147 9	Y	134	145 1		40	
*01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1	11 2	142 3	256 9	Y	233	195 1		78	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12943			PERF.13231 - 18815			
08	868 N	486	-0-	-382	-0-	49 1	16 2	291 3	130 9	N	118	1 1				240
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 1	53 2	680 3	59 9	N	54	163 1				131
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	99 1	22 2	579 3	106 9	N	96	10 1				217
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98 1	3 2	551 3	42 9	N	38	2 1				253
*12	868 N	721	-0-	-147	-0-	111 1	32 2	519 3	59 9	N	54	7 0	170 1			130
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2	45 3	65 9	N	59	1 1				188
WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12849			PERF.13115 - 19091			
08	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	286 1	95 2	1703 3	108 9	N	98	176 1				40
09	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	255 1	113 2	1443 3	120 9	N	109	4 1				145
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	281 1	61 2	1638 3	120 9	N	109	179 1				75
11	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	274 1	9 2	1528 3	128 9	N	116	24 1				167
*12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	399 1	114 2	1868 3	161 9	N	146	7 0	163 1			143
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	179 1	62 2	779 3	106 9	N	96	194 1				45
WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12852			PERF.12895 - 19562			
08	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	192 1	63 2	1140 3	189 9	Y	172	115 1				203
09	1680 X	1282	-0-	-398	-0-	157 1	70 2	893 3	162 9	Y	147	299 1				51
10	1736 X	1594	-0-	-142	-0-	192 1	42 2	1127 3	233 9	Y	212	167 1				96
11	1680 X	1333	-0-	-347	-0-	173 1	6 2	970 3	184 9	Y	167	143 1				120
*12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	302 1	87 2	1417 3	239 9	Y	217	4 0	271 1			62
*01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	312 1	108 2	1362 3	185 9	Y	168	118 1				112
WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 12992			PERF.13166 - 19049			
08	310 X	192	-0-	-118	-0-	21 1	7 2	122 3	42 9	Y	38	70 1				65
09	330 X	237	-0-	-93	-0-	30 1	13 2	169 3	25 9	Y	23	80 1				8
10	341 X	178	-0-	-163	-0-	22 1	5 2	126 3	25 9	Y	23	20 1				11
11	330 X	318	-0-	-12	-0-	38 1	1 2	209 3	70 9	Y	64	1 0	26 1			48
*12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	51 1	15 2	241 3	99 9	Y	90	2 0	109 1			27
*01	248 X	148	-0-	-100	-0-	16 1	6 2	70 3	56 9	Y	51	42 1				36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.																			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 101444																			
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964														COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.12914 - 18801	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	172	1	57	2	Y	85	105	1			55			
						1018	3	94	9										
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	151	1	67	2	Y	73	77	1			51			
						857	3	80	9										
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	153	1	33	2	Y	71	85	1			37			
						893	3	78	9										
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	131	1	5	2	Y	60	65	1			32			
						734	3	66	9										
*12	1116 N	934	-0-	-182	-0-	144	1	41	2	Y	69	60	1			41			
						673	3	76	9										
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	293	1	102	2	Y	86	70	1			57			
						1277	3	95	9										
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990														COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398	
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	Y	107	87	1			70			
						443	3	118	9										
09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	68	1	30	2	Y	74	93	1			51			
						387	3	81	9										
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	Y	130	111	1			70			
						414	3	143	9										
11	630 X	617	-0-	-13	-0-	73	1	2	2	Y	124	127	1			67			
						406	3	136	9										
*12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	107	1	31	2	Y	154	128	1			93			
						502	3	169	9										
*01	651 X	307	-0-	-344	-0-	39	1	14	2	Y	75	116	1			52			
						171	3	83	9										
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950														COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12860 - 18183	
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	94	92	1			29			
						98	3	103	9										
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	95	96	1			28			
						127	3	105	9										
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	30	47	1			11			
						114	3	33	9										
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	44	41	1			14			
						474	3	48	9										
*12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	106	1	30	2	N	109	2	0	89	1	32			
						491	3	120	9										
*01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	81	1	27	2	N	35	55	1			12			
						351	3	39	9										
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111														COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12769 - 19073	
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	277	1	91	2	Y	747	692	0	5	1	201			
						1644	3	822	9										
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	291	1	129	2	Y	658	693	0	15	1	145			
						1652	3	724	9			6	6						
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	60	2	Y	677	599	0	45	1	178			
						1613	3	745	9										
11	2160 N	1697	-0-	-463	-0-	205	1	7	2	Y	307	406	0	4	1	75			
						1147	3	338	9										
*12	3100 N	3193	-0-	93	93	435	1	125	2	Y	536	527	0	10	1	74			
						2043	3	590	9										
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	342	350	0			66			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
CAROL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1278	1	624	3	N	7	4	1			53
						8	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			50
-----																
COYOTE A (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 296416		COMPL. DATE 06/03/2019				TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020						
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	765	1	253	2	N	411	652	0	14	1	-0-
						4561	3	452	9							
09	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	810	1	358	2	N	1633	1317	0	12	1	304
						4594	3	1796	9							
10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	799	1	175	2	Y	2016	1625	0	20	1	371
						4682	3	2218	9							
11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
						4666	3	1937	9							
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
						4240	3	1749	9							
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798	0	21	1	248
						4027	3	2033	9							
-----																
GANYMED A		WELL #: 1H		RRCID -> 296444		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024						
08	24831 X	20010	-0-	-4821	-0-	823	1	14792	3	Y	3995	3956	1			798
						4395	9									
09	24030 X	18143	-0-	-5887	-0-	782	1	13516	3	Y	3495	3982	1			311
						3845	9									
10	22041 X	18197	-0-	-3844	-0-	958	1	12912	3	Y	3934	3914	1			331
						4327	9									
11	21330 X	16739	-0-	-4591	-0-	716	1	12457	3	Y	3242	3398	1			175
						3566	9									
12	19995 X	16663	-0-	-3332	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208	1			361
						3733	9									
01	19995 X	15554	-0-	-4441	-0-	806	1	11207	3	Y	3219	3348	1			232
						3541	9									
-----																
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 296445		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492						
08	8122 X	4748	-0-	-3374	-0-	469	1	155	2	Y	1203	1122	0	9	1	383
						2801	3	1323	9							
09	7980 X	4219	-0-	-3761	-0-	430	1	190	2	Y	1045	1147	0	24	1	257
						2449	3	1150	9							
10	8246 X	3900	-0-	-4346	-0-	403	1	88	2	Y	946	784	0	51	1	368
						2368	3	1041	9							
11	7980 X	3472	-0-	-4508	-0-	368	1	13	2	Y	929	904	0	7	1	386
						2069	3	1022	9							
*12	7502 X	4494	-0-	-3008	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1139	0	14	1	275
						2630	3	1146	9							
*01	4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986	0	15	1	293
						1680	3	1121	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
BIG FIVE B		WELL #: 2H		RRCID -> 296446		COMPL. DATE 08/12/2021			TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507				
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
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	768 1	253 2	Y	1710	1733 0	14 1	186	
						4545 3	1881 9						
09	6990 X	6286	-0-	-704	-0-	635 1	281 2	Y	1623	1590 0	29 1	190	
						3585 3	1785 9						
10	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-	398 1	87 2	Y	939	949 0	49 1	131	
						2320 3	1033 9						
11	7200 X	1061	-0-	-6139	-0-	89 1	3 2	Y	426	219 0	2 1	336	
						500 3	469 9						
*12	7440 X	4466	-0-	-2974	-0-	431 1	124 2	Y	1721	1729 0	10 1	318	
						2018 3	1893 9						
*01	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	651 1	218 2	Y	2417	2257 0	71 1	402	
						2836 3	2659 9			5 6			
-----													
BLOODSTONE C		WELL #: 3H		RRCID -> 296448		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427				
08	4309 X	3742	-0-	-567	-0-	307 1	101 2	Y	1369	1356 0	6 1	97	
						1828 3	1506 9						
09	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	297 1	131 2	Y	1181	1178 0	16 1	84	
						1688 3	1299 9						
10	3937 X	3224	-0-	-713	-0-	288 1	63 2	Y	1073	999 0	71 1	87	
						1693 3	1180 9						
11	3810 X	2988	-0-	-822	-0-	290 1	10 2	Y	956	957 0	6 1	80	
						1636 3	1052 9						
*12	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	325 1	93 2	Y	789	788 0	8 1	73	
						1532 3	868 9						
*01	3751 X	3656	-0-	-95	-0-	460 1	159 2	Y	921	857 0	25 1	112	
						2024 3	1013 9						
-----													
BLOODSTONE D		WELL #: 4H		RRCID -> 296449		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270				
08	11067 X	8478	-0-	-2589	-0-	847 1	277 2	Y	2112	2084 0	16 1	106	
						5031 3	2323 9						
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	970 1	430 2	Y	2045	2016 0	42 1	93	
						5531 3	2250 9						
10	9176 X	9082	-0-	-94	-0-	959 1	211 2	Y	2054	1887 0	156 1	104	
						5653 3	2259 9						
11	8460 X	8438	-0-	-22	-0-	951 1	33 2	Y	1903	1898 0	19 1	90	
						5361 3	2093 9						
*12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	1034 1	297 2	Y	1888	1871 0	25 1	82	
						4878 3	2077 9						
*01	9486 X	7603	-0-	-1883	-0-	1036 1	368 2	Y	1495	1423 0	20 1	134	
						4554 3	1645 9						
-----													
LAGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296471		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950				
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	658 1	218 2	N	90	125 0	12 1	33	
						3934 3	99 9						
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	784 1	347 2	N	108	55 0	13 1	73	
						4464 3	119 9						
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1022 1	224 2	Y	245	116 0	42 1	87	
						6012 3	270 9						
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1062 1	37 2	Y	155	120 0	21 1	101	
						5975 3	171 9						
*12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	1196 1	343 2	Y	181	153 0	29 1	100	
						5637 3	199 9						
*01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1205 1	416 2	Y	150	60 0	25 1	165	
						5306 3	165 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
LAGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12651	-	20587
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		
08		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	780 1	258 2	Y	2668	2599 0	15 1		418
							4660 3	2935 9						
09		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	777 1	345 2	Y	2609	2640 0	55 1		332
							4430 3	2870 9						
10		8990 X	8616	-0-	-374	-0-	806 1	177 2	Y	2620	2382 0	181 1		389
							4751 3	2882 9						
11		8700 X	8106	-0-	-594	-0-	802 1	28 2	Y	2503	2484 0	16 1		392
							4523 3	2753 9						
*12		8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	862 1	248 2	Y	2534	2594 0	21 1		311
							4055 3	2787 9						
*01		8711 X	7856	-0-	-855	-0-	891 1	310 2	Y	2501	2411 0	44 1		357
							3904 3	2751 9						

  

LAGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12356	-	19185
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	122 0			183
							25 1	11 2	N	137	46 0	4 1		270
09		332 X	332	-0-	-0-	-0-	145 3	151 9						
							448 1	99 2	Y	321	142 0	11 1		168
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	2647 3	353 9						
							527 1	18 2	Y	51	33 0	10 1		176
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2977 3	56 9						
							513 1	148 2	Y	55	48 0	13 1		170
*12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2430 3	61 9						
							702 1	244 2	Y	68	21 0	15 1		202
*01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3099 3	75 9						

  

LAGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12300	-	20220
08		390 X	390	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	303	212 0			200
							46 3	333 9						
09		166 X	166	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	N	118	211 0			107
							29 3	130 9						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	267	139 0	18 1		110
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	135 0			162
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	196 0			71
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	47 0			112

  

BRUCITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	296478	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12224	-	19426
08		8928 X	7798	-0-	-1130	-0-	728 1	240 2	Y	2272	2337 0	14 1		126
							4331 3	2499 9						
09		8040 X	7518	-0-	-522	-0-	699 1	310 2	Y	2309	2251 0	43 1		141
							3969 3	2540 9						
10		8184 X	7223	-0-	-961	-0-	661 1	145 2	Y	2304	2146 0	169 1		130
							3883 3	2534 9						
11		7890 X	6474	-0-	-1416	-0-	602 1	21 2	Y	2246	2199 0	12 1		165
							3380 3	2471 9						
*12		8153 X	6932	-0-	-1221	-0-	747 1	215 2	Y	2231	2270 0	18 1		108
							3516 3	2454 9						
*01		7812 X	6602	-0-	-1210	-0-	736 1	250 2	Y	2189	2110 0	38 1		149
							3208 3	2408 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
BRUCITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	296480	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12281	- 18934	
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		
08	9827 X	7367	-0-	-2460	-0-	567 1	187 2	Y	2949	2991 0	11 1	2666	
09	9510 X	6750	-0-	-2760	-0-	3369 3	3244 9	Y	2719	2679 0	38 1	2668	
10	8711 X	6575	-0-	-2136	-0-	528 1	234 2	Y	2689	2514 0	189 1	2654	
11	7710 X	6064	-0-	-1646	-0-	2997 3	2991 9	Y	2499	2456 0	10 1	2687	
*12	7378 X	5879	-0-	-1499	-0-	511 1	112 2	Y	2607	2654 0	12 1	2628	
*01	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	2994 3	2958 9	Y	2381	2317 0	26 1	2666	
						499 1	17 2	Y					
						2799 3	2749 9	Y					
						503 1	144 2	Y					
						2364 3	2868 9	Y					
						499 1	168 2	Y					
						2178 3	2619 9	Y					
-----													
GANYMEDE B		WELL #:		2H	RRCID ->	296559	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12878	- 22153	
08	20243 X	16113	-0-	-4130	-0-	677 1	12166 3	Y	2973	3011 1		237	
09	19590 X	14465	-0-	-5125	-0-	3270 9		Y	2577	2594 1		220	
10	40672 X	13498	-0-	-27174	-0-	636 1	10994 3	Y	2218	2244 1		194	
11	39360 X	12791	-0-	-26569	-0-	2835 9		Y	2246	2316 1		124	
12	40672 X	12545	-0-	-28127	-0-	763 1	10295 3	Y	2505	2361 1		268	
01	16120 X	11713	-0-	-4407	-0-	2440 9		Y	2299	2398 1		169	
						558 1	9762 3	Y					
						2471 9		Y					
						569 1	9220 3	Y					
						2756 9		Y					
						616 1	8568 3	Y					
						2529 9		Y					
-----													
DIAMOND A		WELL #:		1H	RRCID ->	296598	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12650	- 21614	
08	9641 X	6758	-0-	-2883	-0-	515 1	171 2	Y	2721	2652 0	10 1	290	
09	9330 X	6392	-0-	-2938	-0-	3079 3	2993 9	Y	2414	2475 0	39 1	190	
10	8184 X	6620	-0-	-1564	-0-	525 1	232 2	Y	2536	2300 0	175 1	251	
11	7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	2980 3	2655 9	Y	2354	2346 0	10 1	249	
*12	7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	541 1	118 2	Y	2369	2434 0	13 1	171	
*01	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	3171 3	2790 9	Y	2360	2281 0	35 1	215	
						514 1	18 2	Y					
						2888 3	2589 9	Y					
						542 1	155 2	Y					
						2529 3	2606 9	Y					
						529 1	184 2	Y					
						2293 3	2596 9	Y					
-----													
ZIRCON A		WELL #:		1H	RRCID ->	296751	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12538	- 22764	
08	13640 X	11179	-0-	-2461	-0-	1213 1	401 2	Y	2109	2079 0	23 1	26	
09	12780 X	11005	-0-	-1775	-0-	7245 3	2320 9	Y	1955	1927 0	43 1	11	
10	12028 X	9835	-0-	-2193	-0-	1241 1	550 2	Y	1858	1710 0	141 1	18	
11	11550 X	9605	-0-	-1945	-0-	7063 3	2151 9	Y	2273	2252 0	21 1	18	
*12	11935 X	9016	-0-	-2919	-0-	1097 1	241 2	Y	2038	2024 0	28 1	4	
*01	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	6453 3	2044 9	Y	2751	2543 0	87 1	125	
						1067 1	37 2	Y					
						6001 3	2500 9	Y					
						1129 1	324 2	Y					
						5321 3	2242 9	Y					
						1200 1	418 2	Y					
						5272 3	3026 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444								
RATTLER B		WELL #: 2H		RRCID -> 297316		COMPL. DATE 11/13/2019		TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600		
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	
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y	-0-	1
						59 3				
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-	1
						15 3				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ARMADILLO C (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 297697		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901				
08	27466 X	7331	-0-	-20135	-0-	820 1	269 2	Y	1293	1082 0	15 1	196
						4820 3	1422 9					
09	26580 X	6963	-0-	-19617	-0-	782 1	347 2	Y	1273	1254 0	31 1	184
						4434 3	1400 9					
10	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	757 1	167 2	Y	1121	1059 0	84 1	162
						4434 3	1233 9					
11	7500 X	6430	-0-	-1070	-0-	771 1	27 2	Y	1195	1146 0	16 1	195
						4317 3	1315 9					
*12	7750 X	5861	-0-	-1889	-0-	750 1	216 2	Y	1249	1257 0	19 1	168
						3521 3	1374 9					
*01	7316 X	5028	-0-	-2288	-0-	703 1	228 2	Y	923	932 0	13 1	146
						3082 3	1015 9					

RBK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297707		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528				
08	31341 X	567	-0-	-30774	-0-	50 1	16 2	N	188	209 1		50
						294 3	207 9					
09	30330 X	667	-0-	-29663	-0-	54 1	24 2	N	259	262 1		47
						304 3	285 9					
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	58 1	13 2	Y	362	322 1		40
						337 3	398 9					
11	1200 X	560	-0-	-640	-0-	46 1	2 2	Y	230	242 1		28
						259 3	253 9					
*12	868 X	458	-0-	-410	-0-	23 1	6 2	Y	294	300 1		22
						106 3	323 9					
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	128 1	44 2	Y	277	247 1		54
						557 3	305 9					

RBK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297708		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12204 PERF.12262 - 18528				
08	57288 X	4203	-0-	-53085	-0-	477 1	158 2	N	662	566 1		175
						2840 3	728 9					
09	55440 X	4157	-0-	-51283	-0-	481 1	213 2	N	672	713 1		134
						2724 3	739 9					
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	419 1	92 2	Y	712	619 1		93
						2452 3	783 9					
11	4560 X	3904	-0-	-656	-0-	472 1	16 2	Y	702	700 1		95
						2644 3	772 9					
*12	4309 X	3654	-0-	-655	-0-	518 1	148 2	Y	511	544 1		62
						2426 3	562 9					
*01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-	533 1	185 2	Y	355	323 1		94
						2326 3	391 9					

RBK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297709		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 18572				
08	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	155	203 1		41
09	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			N	222	223 1		40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189	166 1		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	220	217 1		26
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	191 1		17
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	436	380 1		73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. REK UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. REK UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
-----																
		WELL #: 4H		RRCID -> 297710		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156						
08		46066 X	1476	-0-	-44590	-0-	114 1 672 3	37 2 653 9		N	594	522 1				159
09		44580 X	2110	-0-	-42470	-0-	205 1 1163 3	91 2 651 9		N	592	631 1				120
10		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	107 1 626 3	23 2 521 9		Y	474	403 1				71
11		2280 X	729	-0-	-1551	-0-	52 1 295 3	2 2 380 9		Y	345	350 1				66
*12		2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	66 1 310 3	19 2 736 9		Y	669	8 0	663 1			64
*01		2170 X	762	-0-	-1408	-0-	51 1 224 3	17 2 470 9		Y	427	389 1				102
-----																
RHEA A		WELL #: 1H		RRCID -> 297711		COMPL. DATE 02/18/2023				TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828						
08		45663 X	10324	-0-	-35339	-0-	968 1 5763 3	320 2 3273 9		N	2975	3132 0	18 1			360
09		44190 X	10286	-0-	-33904	-0-	1001 1 5678 3	444 2 3163 9		N	2875	2839 0	51 1			345
10		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	981 1 5752 3	216 2 3640 9		Y	3309	2722 0	220 1			367
11		14520 X	9869	-0-	-4651	-0-	966 1 5418 3	33 2 3452 9		Y	3138	3013 0	19 1			473
*12		15004 X	10187	-0-	-4817	-0-	1066 1 5009 3	307 2 3805 9		Y	3459	3473 0	26 1			433
*01		10633 X	7926	-0-	-2707	-0-	881 1 3860 3	294 2 2891 9		Y	2628	2674 0	15 1			372
-----																
RHEA B		WELL #: 2H		RRCID -> 297712		COMPL. DATE 02/18/2023				TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942						
08		17112 X	10070	-0-	-7042	-0-	980 1 5798 3	323 2 2969 9		N	2699	2734 0	18 1			241
09		16560 X	9424	-0-	-7136	-0-	960 1 5431 3	425 2 2608 9		N	2371	2358 0	35 1			219
10		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	865 1 5054 3	190 2 2625 9		Y	2386	2010 0	151 1			225
11		9750 X	7259	-0-	-2491	-0-	824 1 4603 3	28 2 1804 9		Y	1640	1596 0	16 1			253
*12		10075 X	6249	-0-	-3826	-0-	792 1 3712 3	228 2 1517 9		Y	1379	1406 0	19 1			207
*01		10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	734 1 3208 3	246 2 1899 9		Y	1726	1661 0	54 1			218
-----																
HEATWAVE B		WELL #: 2H		RRCID -> 297713		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098						
08		49662 X	12808	-0-	-36854	-0-	1602 1 9635 3	528 2 1043 9		N	948	915 0	30 1			101
09		48060 X	10282	-0-	-37778	-0-	1311 1 7536 3	581 2 854 9		N	776	741 0	26 1			110
*10		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	1664 1 9890 3	365 2 831 9		Y	755	592 0	74 1			89
11		12390 X	9526	-0-	-2864	-0-	1336 1 7596 3	46 2 548 9		Y	498	481 0	26 1			80
*12		12803 X	9781	-0-	-3022	-0-	1493 1 7113 3	429 2 746 9		Y	678	631 0	36 1			91
*01		13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	2214 1 9838 3	783 2 778 9		Y	707	648 0	59 1			91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	115537 X	4985	-0-	-110552	-0-	634 1	210 2	Y	325	301 0	12 1	89		
						3783 3	358 9							
09	111810 X	4539	-0-	-107271	-0-	585 1	259 2	Y	334	344 0	17 1	62		
						3328 3	367 9							
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	565 1	124 2	Y	254	207 0	20 1	82		
						3324 3	279 9			7 6				
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	640 1	22 2	Y	239	223 0	13 1	85		
						3599 3	263 9							
*12	4991 X	3545	-0-	-1446	-0-	540 1	155 2	Y	275	288 0	13 1	59		
						2547 3	303 9							
*01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	631 1	219 2	Y	263	244 0	16 1	62		
						2771 3	289 9							
MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711														
08	114049 X	6222	-0-	-107827	-0-	793 1	263 2	N	393	309 1		145		
						4734 3	432 9							
09	110370 X	7703	-0-	-102667	-0-	998 1	441 2	N	545	493 1		197		
						5664 3	600 9							
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	24 1	5 2	Y	516	388 1		128		
						139 3	568 9							
11	6210 X	5963	-0-	-247	-0-	800 1	28 2	Y	587	561 1		154		
						4489 3	646 9							
*12	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-	736 1	211 2	Y	520	461 1		213		
						3456 3	572 9							
*01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-	238 1	83 2	Y	363	441 1		135		
						1042 3	399 9							
MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338														
08	52669 X	-0-	-0-	-52669	-0-			N	382	300 1		146		
09	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-			N	199	234 1		111		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	228	143 1		85		
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	82	94 1		73		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	78 1		88		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	73 1		16		
MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517														
08	126325 X	757	-0-	-125568	-0-	63 1	21 2	N	267	215 1		120		
						379 3	294 9							
09	122250 X	1137	-0-	-121113	-0-	126 1	55 2	N	223	226 1		117		
						711 3	245 9							
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	104 1	23 2	Y	234	150 1		84		
						611 3	257 9							
11	3420 X	658	-0-	-2762	-0-	83 1	3 2	Y	97	105 1		76		
						465 3	107 9							
*12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	444 1	127 2	Y	48	53 1		71		
						2085 3	53 9							
*01	1178 X	570	-0-	-608	-0-	88 1	31 2	Y	61	59 1		73		
						384 3	67 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BLONDE UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 297742		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 11959		PERF.12622		- 17845		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	19220 X	2271	-0-	-16949	-0-	247 1	82 2	1465 3	477 9	N	434	365 0	5 1	147	
09	18600 X	1788	-0-	-16812	-0-	193 1	85 2	1088 3	422 9	N	384	422 0	9 1	100	
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	173 1	38 2	1005 3	612 9	Y	556	426 0	39 1	91	
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	445 1	15 2	2483 3	344 9	Y	313	307 0	9 1	88	
*12	2418 X	2217	-0-	-201	-0-	271 1	78 2	1274 3	594 9	Y	540	512 0	7 1	109	
*01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	162 1	56 2	711 3	601 9	Y	546	540 0	15 1	99	
												1 6			
BLONDE UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 297744		COMPL. DATE 06/20/2020		TOTAL DEPTH 12076		PERF.12073		- 17893		
08	24521 X	756	-0-	-23765	-0-	44 1	14 2	258 3	440 9	N	400	348 0	1 1	136	
09	23730 X	873	-0-	-22857	-0-	51 1	22 2	284 3	516 9	N	469	480 0	13 1	112	
10	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	156 1	34 2	904 3	641 9	Y	583	457 0	36 1	90	
11	1650 X	1023	-0-	-627	-0-	67 1	2 2	367 3	587 9	Y	534	493 0	1 1	130	
*12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	442	481 0		91	
*01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	577	550 0	17 1	100	
												1 6			
BLONDE UNIT		WELL #: 5H			RRCID -> 297745		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 12078		PERF.12002		- 17924		
08	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	330	318 0		113	
09	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	201	254 0		60	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	230 0	20 1	56	
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	267	248 0		75	
*12	713 X	557	-0-	-156	-0-	47 1	13 2	218 3	279 9	Y	254	268 0	1 1	60	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	246 0	4 1	54	
BLONDE UNIT		WELL #: 7H			RRCID -> 297746		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12020		- 17989		
08	22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	318	286 0		115	
09	22230 X	351	-0-	-21879	-0-	6 1	3 2	36 3	306 9	N	278	288 0	5 1	100	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	264 0	14 1	66	
11	840 X	662	-0-	-178	-0-	52 1	2 2	291 3	317 9	Y	288	251 0	1 1	102	
*12	868 X	773	-0-	-95	-0-	56 1	16 2	261 3	440 9	Y	400	381 0	1 1	101	
*01	372 X	353	-0-	-19	-0-	42 1	14 2	183 3	114 9	Y	104	181 0	1 1	23	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
BLONDE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	297747	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL	DEPTH	12085	PERF.11963	-	16804
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
08		9424 X	616	-0-	-8808	-0-	45 1	15 2	N	263	285 0	1 1		95
							267 3	289 9						
09		9120 X	1493	-0-	-7627	-0-	159 1	70 2	N	333	304 0	10 1		114
							898 3	366 9						
10		907 X	907	-0-	-0-	-0-	40 1	9 2	Y	565	425 0	39 1		101
							236 3	622 9						
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	331	320 0			112
*12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	413	402 0	20 6		103
*01		1550 X	396	-0-	-1154	-0-	9 1	3 2	Y	315	392 0	2 1		24
							37 3	347 9						

BLONDE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	297749	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.12037	-	16911
08		20150 X	1032	-0-	-19118	-0-	89 1	30 2	N	347	322 0	2 1		125
							531 3	382 9						
09		19500 X	307	-0-	-19193	-0-	4 1	1 2	N	257	283 0	3 1		96
							19 3	283 9						
10		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	109 1	24 2	Y	369	275 0	22 1		72
							636 3	406 9						
11		990 X	963	-0-	-27	-0-	120 1	4 2	Y	151	157 0	2 1		64
							673 3	166 9						
*12		1023 X	386	-0-	-637	-0-	10 1	3 2	Y	299	267 0	13 6		83
							44 3	329 9						
*01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	139	197 0			25

BIG FIVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	297750	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.12149	-	20833
08		19623 X	5341	-0-	-14282	-0-	465 1	154 2	Y	1791	1837 0	9 1		240
							2752 3	1970 9						
09		18990 X	4663	-0-	-14327	-0-	402 1	178 2	Y	1653	1629 0	24 1		240
							2265 3	1818 9						
10		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	215 1	47 2	Y	865	899 0	34 1		172
							1254 3	952 9						
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	14	76 0			110
*12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-	9 0			101
*01		5332 X	578	-0-	-4754	-0-	97 1	32 2	Y	24	18 0	3 1		104
							423 3	26 9						

DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	297799	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12462	-	19619
08		25048 X	6733	-0-	-18315	-0-	769 1	254 2	N	1038	943 0	14 1		367
							4568 3	1142 9						
09		24240 X	7047	-0-	-17193	-0-	837 1	371 2	N	994	1007 0	29 1		325
							4746 3	1093 9						
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	867 1	190 2	N	1049	980 0	93 1		301
							5077 3	1154 9						
11		7020 X	6839	-0-	-181	-0-	873 1	30 2	N	951	859 0	17 1		376
							4890 3	1046 9						
*12		7285 X	6840	-0-	-445	-0-	951 1	273 2	N	1052	1168 0	23 1		237
							4459 3	1157 9						
*01		7285 X	6442	-0-	-843	-0-	936 1	321 2	N	993	935 0	24 1		261
							4093 3	1092 9			10 6			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	297936	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12510	- 22707
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		
08	73253 X	2667	-0-	-70586	-0-	346 1	114 2	Y	130	652 0	7 1	174
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		09/01 ->		2524		2064 3	143 9					
09	70890 X	2911	-0-	-67979	-0-	301 1	134 2	Y	691	707 0	4 1	154
						1716 3	760 9					
10	73253 X	2778	-0-	-70475	-0-	299 1	66 2	Y	593	528 0	7 1	212
						1761 3	652 9					
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	255 1	9 2	Y	587	575 0	5 1	219
						1434 3	646 9					
*12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	366 1	105 2	Y	570	614 0	9 1	166
						1719 3	627 9					
*01	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	299 1	105 2	Y	483	471 0	7 1	99
						1307 3	531 9			32 6		

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12746	PERF.13119	- 17300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #:		1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	12917	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13456	- 18158
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137 1	1370 3	N	218	187 1		220
						240 9						
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 3	N	98	182 1		136
						108 9						
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	785 3	N	22			158
						24 9						
*11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113 1	148 3	N	15			173
						17 9						
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656 1	33 9	N	30	190 1		13
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488 1	205 9	N	186			199

R BORCHARDT UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268564	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	13128	PERF.13389	- 18469
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96 1	260 3	N	162	162 0		-0-
						178 9						
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103 1	369 3	N	82	82 0		-0-
						90 9						
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39 1	219 3	N	181	181 0		-0-
						199 9						
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	N	142	142 0		-0-
						156 9						
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	16 1	414 3	N	42	42 0		-0-
						46 9						
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	35 1	174 3	N	36	36 0		-0-
						40 9						



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	519	1	9693	3	N	1317	1263	1			279
						1449	9									
*09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	469	1	8644	3	N	1280	1436	1			123
						1408	9									
*10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	199	1	9655	3	N	1159	1084	1			198
						1275	9									
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	503	1	8691	3	N	1829	1180	1			847
						2012	9									
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	459	1	4457	3	N	175	845	1			177
						193	9									
01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	537	1	14543	3	N	1771	1612	1			336
						1948	9									
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014													TOTAL DEPTH	13085	PERF.13309	- 18641
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347	0			15
						381	9									
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294	0			-0-
						307	9									
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213	0			-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220	0			-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	224	3	315	9	N	286	286	0			-0-
*01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258	0			-0-
						284	9									
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019													TOTAL DEPTH	12926	PERF.13137	- 18924
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678	0			-0-
09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359	0			-0-
10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148	0			-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647	0			-0-
*12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7206	3	602	9	N	547	547	0			-0-
01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-	5372	3	529	9	N	481	481	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019													TOTAL DEPTH	13070	PERF.13060	- 19085
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0			-0-
09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0			-0-
10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0			-0-
*11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0			-0-
*12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0			-0-
01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019													TOTAL DEPTH	13071	PERF.13167	- 19035
08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0			-0-
09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0			-0-
10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0			-0-
*11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0			-0-
*12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0			-0-
01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019													TOTAL DEPTH	13155	PERF.13245	- 19349
08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0			-0-
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0			-0-
*11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0			-0-
*12	837 N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0			-0-
01	899 N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0		-0-
09		5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0		-0-
10		5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0		-0-
*11		3780 X	3130	-0-	-650	-0-	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0		-0-
*12		3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0		-0-
01		3782 X	2512	-0-	-1270	-0-	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0		-0-
-----																	
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507																	
08		3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0		-0-
09		3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0		-0-
10		3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0		-0-
*11		2370 X	1730	-0-	-640	-0-	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0		-0-
*12		2449 X	1510	-0-	-939	-0-	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0		-0-
01		2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0		-0-
-----																	
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015																	
08		49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0		-0-
09		45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0		-0-
10		43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0		-0-
*11		40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0		-0-
*12		40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0		-0-
01		38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0		-0-
-----																	
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805																	
08		56699 X	43213	-0-	-13486	-0-	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0		-0-
09		51480 X	39765	-0-	-11715	-0-	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0		-0-
10		50127 X	39372	-0-	-10755	-0-	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0		-0-
*11		45930 X	36440	-0-	-9490	-0-	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0		-0-
*12		45105 X	36117	-0-	-8988	-0-	-0-	28293	3	7824	9	N	7113	7113	0		-0-
01		43214 X	34773	-0-	-8441	-0-	-0-	27192	3	7581	9	N	6892	6892	0		-0-
-----																	
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830																	
08		18104 X	11367	-0-	-6737	-0-	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0		-0-
09		16260 X	12646	-0-	-3614	-0-	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0		-0-
10		15686 X	12189	-0-	-3497	-0-	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0		-0-
*11		14280 X	11470	-0-	-2810	-0-	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0		-0-
*12		13795 X	11840	-0-	-1955	-0-	-0-	8730	3	3110	9	N	2827	2827	0		-0-
01		13082 X	10995	-0-	-2087	-0-	-0-	8221	3	2774	9	N	2522	2522	0		-0-
-----																	
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700																	
08		42904 X	33374	-0-	-9530	-0-	-0-	26047	3	7327	9	N	6661	6661	0		-0-
09		39150 X	30790	-0-	-8360	-0-	-0-	23969	3	6821	9	N	6201	6201	0		-0-
10		38316 X	30314	-0-	-8002	-0-	-0-	23539	3	6775	9	N	6159	6159	0		-0-
*11		35190 X	27955	-0-	-7235	-0-	-0-	21700	3	6255	9	N	5686	5686	0		-0-
*12		34565 X	27802	-0-	-6763	-0-	-0-	21487	3	6315	9	N	5741	5741	0		-0-
01		33387 X	26733	-0-	-6654	-0-	-0-	20659	3	6074	9	N	5522	5522	0		-0-
-----																	
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743																	
08		39122 X	28826	-0-	-10296	-0-	-0-	23262	3	5564	9	N	5058	5058	0		-0-
09		35430 X	26782	-0-	-8648	-0-	-0-	21608	3	5174	9	N	4704	4704	0		-0-
10		34441 X	26223	-0-	-8218	-0-	-0-	21065	3	5158	9	N	4689	4689	0		-0-
*11		31350 X	24064	-0-	-7286	-0-	-0-	19254	3	4810	9	N	4373	4373	0		-0-
*12		30380 X	23678	-0-	-6702	-0-	-0-	18890	3	4788	9	N	4353	4353	0		-0-
01		28830 X	22601	-0-	-6229	-0-	-0-	18044	3	4557	9	N	4143	4143	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
STEEN MUSSELMAN USW A		WELL #:		1	RRCID ->	295598	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12443	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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378			RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	14007 - 16787
MIGURA		WELL #:		1								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

KRAUSE A		WELL #:		1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	13375 - 16375
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	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
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	879 1	624 3	N	373	377 1		165
						410 9						
*09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	781 1	575 3	N	285	189 1		261
						314 9						
*10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	870 1	993 3	N	330	360 1	2 8	229
						363 9						
11	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	749 1	438 3	N	272	364 1		137
						299 9						
12	1643 N	1395	-0-	-248	-0-	870 1	360 3	N	150			287
						165 9						
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	778 1	1154 3	N	480	553 1		214
						528 9						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	13412 - 17879
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195														
M O	ALLOW 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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	114			114
						125	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3100 N	20654	-0-	17554	17554	465	1	15435	3	Y	4322	4225	0	65 1 32
						4754	9							
11	3000 N	50588	-0-	47588	65142	48	1	39558	3	Y	9984	9914	0	26 1 76
						10982	9							
12	3100 N	28984	-0-	25884	91026	48	1	22475	3	Y	5874	5818	0	132
						6461	9							
*01	103856 X	12830	-0-	-91026	-0-	111	1	9627	3	Y	2811	2043	0	236 1 664
						3092	9							
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
08	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1674	3	129	9	N	117	186	1	92
*09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1506	3	131	9	N	119			211
*10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1395	3	128	9	N	116	194	1	1 8 132
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1243	3	216	9	N	196	196	1	132
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1378	3	47	9	N	43			175
*01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1	125
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	442	1	518	3	N	88	175	1	177
						97	9							
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	391	1	522	3	N	89	177	1	89
						98	9							
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	408	1	626	3	N	109			198
						120	9							
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	476	1	473	3	N	84	190	1	4 8 88
						92	9							
*09	1020 N	901	-0-	-119	-0-	301	1	517	3	N	75	2	8	161
						83	9							
*10	1147 N	789	-0-	-358	-0-	221	1	451	3	N	106	2	8	265
						117	9							
11	990 N	806	-0-	-184	-0-	153	1	557	3	N	87	188	1	164
						96	9							
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	153	1	694	3	N	115			279
						127	9							
*01	775 N	536	-0-	-239	-0-	464	1	63	3	N	8	189	1	98
						9	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	133	1	364	3	Y	125	131	1	18
						138	9							
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	159	1	274	3	Y	129	124	1	23
						142	9							
*10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	135	1	249	3	Y	138	135	1	1 8 25
						152	9							
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	115	1	121	3	Y	112	112	1	25
						123	9							
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	114	1	363	3	Y	89	98	1	16
						98	9							
*01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	128	1	76	9	Y	69	74	1	11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	443	1	69	3	N	119	188	1	84
						131	9							
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	582	1	9	3	N	142			226
						156	9							
*10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	224	1	28	3	N	158	182	1	202
						174	9							
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	242	1	146	9	N	133	180	1	155
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	268	1	79	3	N	154	179	1	130
						169	9							
*01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	174	1	232	3	N	161			291
						177	9							
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	126	1	15	9	Y	14			116
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			140
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	212	1	99	9	N	90	3	8	245
*09	390 N	356	-0-	-34	-0-	242	1	114	9	N	104	188	1	161
*10	403 N	160	-0-	-243	-0-	118	1	42	9	N	38			199
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	9	N	87			286
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	151	1	40	3	N	99	190	1	195
						109	9							
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105			300
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			126
*09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			126
*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1	125
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			132

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13533 - 18203			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
J-HERMANN C		WELL #:		1H	RRCID ->	264515	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13635 - 18697			
08	682 N	575	-0-	-107	-0-	163	1	366	3	Y	42	41	1		21
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	225	1	531	3	Y	45	43	1		23
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	240	1	510	3	Y	50	54	1		19
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	193	1	518	3	Y	50	54	1		15
12	775 N	655	-0-	-120	-0-	242	1	370	3	Y	39	44	1		10
*01	775 N	700	-0-	-75	-0-	242	1	412	3	Y	42	36	1		16
-----															
ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	12844 - 18825			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----															
CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13641 - 19201			
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	514	1	205	9	Y	186	173	1		184
*09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	524	1	221	9	Y	201	167	1		218
*10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	125	1	45	9	Y	41	100	1		159
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	9	Y	3	52	1		110
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	34	1	29	3	Y	32	11	1		131
*01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	9	Y	53				184
-----															
OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12348 - 18611			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	72	3	276	9	Y	251	239	1		39
*09	360 N	316	-0-	-44	-0-	61	3	255	9	Y	232	239	1		32
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	35	3	268	9	Y	244	247	1		29
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	195	178	1		46
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	171	3	162	9	Y	147	155	1		38
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	44	68	1		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719																	
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
08		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	748	1	304	3	Y	130	195	1			38
							143	9									
*09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	865	1	225	3	Y	149	67	1			120
							164	9									
*10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	804	1	220	3	Y	128	193	1			55
							141	9									
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	842	1	111	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	821	1	106	3	Y	140	134	1			61
							154	9									
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	1	35	9	Y	32	62	1			31
-----																	
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	2	8			68
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																	
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																	
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015																	
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	426	1	3631	3	Y	614	549	1			278
							675	9									
*09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	403	1	3248	3	Y	552	620	1	1	8	209
							607	9									
*10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	411	1	3252	3	Y	636	596	1	1	8	248
							700	9									
*11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	379	1	3127	3	Y	598	612	1			234
							658	9									
12		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	369	1	3178	3	Y	511	547	1			198
							562	9									
*01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304	1	727	3	Y	138	200	1			136
							152	9									
-----																	
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	1.13107	- 16457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			60	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
-----														
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	13776	PERF.	1.13773	- 19233	
08	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	577	1	5193	3	Y	548	498	1 1 8	137
						603	9							
*09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	587	1	5058	3	Y	534	575	1 1 8	95
						587	9							
*10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	576	1	4880	3	Y	489	384	1 12 8	188
						538	9							
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	519	1	4576	3	Y	512	535	1	165
						563	9							
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	506	1	4337	3	Y	477	501	1	141
						525	9							
*01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	415	1	3584	3	Y	442	445	1	138
						486	9							
-----														
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	1.13484	- 17626	
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	950	1	292	9	Y	265			369
*09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	955	1	257	9	Y	234	366	1 3 8	234
*10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1358	1	597	9	Y	543	452	1 10 8	315
*11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1512	1	369	9	Y	335	481	1	169
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1356	1	205	3	Y	328	337	1	160
						361	9							
*01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1323	1	385	9	Y	350	180	1	330
-----														
STRENK A		WELL #:		1H	RRCID ->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13152	PERF.	1.13399	- 17904	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.	1.12264	- 16127	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
-----														
E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.	1.13648	- 19083	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		LANDGREBE A		WELL #:	1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	13802	PERF.13907 - 18370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	N	214	186	1	191		
						235 9								
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	201	188	1	204		
*10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	15 3	230 9	N	209	189	1	222	2	8
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	65 3	231 9	N	210	357	1	75		
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	4 1	157 3	N	205	177	1	103		
						226 9								
*01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	8 3	245 9	N	223	187	1	139		
-----														
P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	12954	PERF.13504 - 18191		
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
-----														
GUEVARA A				WELL #:	1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13300 - 18374		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	192	195	1	8		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	199	200	1	7		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128	132	1	3		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	256	246	1	13		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128	133	1	8		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	202	201	1	9		
-----														
CROW A				WELL #:	2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707 - 18275		
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	111 3	53 9	Y	48	46	1	7		
*03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	122 3	54 9	Y	49	47	1	9		
*04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	123 3	53 9	Y	48	50	1	7		
*05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	83 3	53 9	Y	48	48	1	7		
*06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	65 3	59 9	Y	54	56	1	5		
*07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	31 3	58 9	Y	53	52	1	6		
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	28 3	56 9	Y	51	50	1	7		
*09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	9 3	53 9	Y	48	49	1	6		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	49	1	7	6	8
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	46	1	6		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	34	1	10		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	59	1	8		
-----														
CIACCIO A				WELL #:	1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042 - 18398		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	177	1	86		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			106		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			127		
-----														
H SISTERS A				WELL #:	1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601 - 19563		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		821 X	821	-0-	-0-	-0-	589 1	232 9	N	211	157 1	1 8		109	
*09		800 X	800	-0-	-0-	-0-	577 1	223 9	N	203	188 1	4 8		120	
*10		798 X	798	-0-	-0-	-0-	556 1	242 9	N	220	176 1	13 8		151	
11		859 X	859	-0-	-0-	-0-	643 1	216 9	N	196	169 1			178	
12		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	534 1	447 3	N	207	190 1			195	
							228 9								
*01		736 X	736	-0-	-0-	-0-	477 1	259 9	N	235	190 1			240	
-----															
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				214	
-----															
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				227	
-----															
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
08	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	515 1	778 3	N	231	187 1			157	
							254 9								
*09	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	419 1	768 3	N	175	181 1	1 8		150	
							193 9								
*10	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	643 1	780 3	N	231	167 1	7 8		207	
							254 9								
11	1770	X	1309	-0-	-461	-0-	576 1	500 3	N	212	187 1			232	
							233 9								
12	1674	X	759	-0-	-915	-0-	476 1	55 3	N	207	197 1			242	
							228 9								
*01	1674	X	797	-0-	-877	-0-	345 1	257 3	N	177	194 1			225	
							195 9								
-----															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692															
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	1085 N	719	-0-	-366	-0-	434 3	285 9	N	259	187 1	1 8	256			
*09	990 N	800	-0-	-190	-0-	568 3	232 9	N	211	194 1		273			
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	833 3	251 9	N	228	369 1		132			
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	466 3	268 9	N	244	196 1		180			
12	837 N	489	-0-	-348	-0-	235 3	254 9	N	231	179 1		232			
*01	1085 N	181	-0-	-904	-0-	96 3	85 9	N	77	192 1		117			
-----															
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	483 1	162 3	N	24			182			
*09	630 N	410	-0-	-220	-0-	311 1	99 3	N	-0-			182			
*10	713 N	566	-0-	-147	-0-	221 1	226 3	N	108	190 1		100			
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	153 1	119 3	N	30			130			
12	434 N	257	-0-	-177	-0-	153 1	71 3	N	30			160			
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	464 1	441 3	N	40			200			
-----															
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
*05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	86 1	399 3	Y	31	30 1		3			
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	34 9	77 1	Y	4	4 1		3			
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	4 9	84 1	Y	12	11 1		4			
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	13 9	90 1	Y	2	3 1		3			
*09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	2 9	57 1	Y	19	15 1	3 8	4			
*10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	21 9	48 1	Y	49	48 1		5			
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	54 9	40 1	Y	71	68 1		8			
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	40 1	238 3	Y	181	173 1		16			
*01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	199 9	44 1	Y	195	200 1		11			
-----															
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
-----															
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			77			
*09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			77			
*10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			77			
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			77			
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			77			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	389	-0-	-2711		2852	264	1	74	3	108
								51	9			187
*09		3000 N	315	-0-	-2685		167	268	1	47	9	151
*10		702 N	535	-0-	-167		-0-	339	1	142	3	200
								54	9			
11		544 N	544	-0-	-0-		-0-	286	1	201	3	252
								57	9			
12		1063 N	1063	-0-	-0-		-0-	124	1	904	3	115
								35	9			
*01		601 N	601	-0-	-0-		-0-	263	1	306	3	144
								32	9			

  

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	236

  

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225												
08		2170 X	852	-0-	-1318		-0-	393	1	97	3	186
								362	9			
*09		2100 X	1622	-0-	-478		-0-	410	1	702	3	275
								510	9			
*10		1581 X	1159	-0-	-422		-0-	392	1	550	3	283
								217	9			
11		1801 X	1801	-0-	-0-		-0-	449	1	1087	3	143
								265	9			
12		1674 X	473	-0-	-1201		-0-	60	1	274	3	78
								139	9			
*01		1674 X	1554	-0-	-120		-0-	362	1	838	3	208
								354	9			

  

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
*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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-

  

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483												
08		326 N	326	-0-	-0-		-0-	237	3	89	9	115
*09		510 N	335	-0-	-175		-0-	228	3	107	9	212
*10		496 N	217	-0-	-279		-0-	140	3	77	9	91
11		330 N	250	-0-	-80		-0-	171	3	79	9	163
12		555 N	555	-0-	-0-		-0-	470	3	85	9	240
*01		217 N	110	-0-	-107		-0-	16	3	94	9	131



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1606	1	163	9	Y	148	178	1	3	8	169
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1726	1	146	9	Y	133	192	1			110
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1414	1	150	9	Y	136					246
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1202	1	152	9	Y	138	176	1			208
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1323	1	165	9	Y	150	189	1	1	8	168
*09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1541	1	150	9	Y	136	190	1			114
*10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1422	1	169	9	Y	154	5	8			263
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	784	1	158	9	Y	144	186	1			221
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	634	1	141	9	Y	128	192	1			157
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y	130					287

-----  
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

08	5987 X	559	-0-	-5428	-0-	75	1	315	3	Y	154	128	0	9	1	5
						169	9					15	8			
*09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	95	1	824	3	Y	172	157	0	7	1	4
						189	9					9	8			
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	108	93	0	6	1	4
						119	9					9	8			
11	540 N	107	-0-	-433	-0-	39	1	9	3	Y	54	53	0			5
						59	9									
*12	1147 N	190	-0-	-957	-0-	38	1	56	3	Y	87	84	0	3	1	5
						96	9									
*01	403 N	110	-0-	-293	-0-	35	1	9	3	Y	60	57	0	5	1	3
						66	9									

-----  
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

-----  
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	732	1	325	9	Y	295	250	1			152
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	615	1	11	3	Y	292	163	1			281
						321	9									
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	397	1	111	3	Y	210	351	1			140
						231	9									
08	868 N	465	-0-	-403	-0-	392	1	73	9	Y	66	77	1			129
*09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	42					171
*10	744 N	6	-0-	-738	-0-	6	1			Y	-0-					171
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			144
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 J. HERMANN C 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2567	-0-	-688	-0-	826 1	1520 3	Y	201	184 1		101
						221 9						
*09	3390 X	3362	-0-	-28	-0-	1114 1	2015 3	Y	212	206 1		107
						233 9						
*10	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	1055 1	1605 3	Y	190	226 1		71
						209 9						
11	3390 X	2957	-0-	-433	-0-	890 1	1843 3	Y	204	216 1		59
						224 9						
12	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	1118 1	1756 3	Y	189	202 1		46
						208 9						
*01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	1116 1	1481 3	Y	198	171 1		73
						218 9						

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

08	5146 X	3735	-0-	-1411	-0-	1086 1	2134 3	Y	468	393 1	1 8	197
						515 9						
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	981 1	1989 3	Y	426	539 1		84
						469 9						
*10	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	1016 1	1923 3	Y	448	402 1		130
						493 9						
11	4050 X	709	-0-	-3341	-0-	86 1	487 3	Y	124	137 1		117
						136 9						
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	642 1	3164 3	Y	845	434 1		528
						930 9						
*01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	1653 1	20895 3	Y	5762	5800 1		490
						6338 9						

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1643 1	536 9	Y	487	494 1		125
*09	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	1234 1	359 9	Y	326	292 1		159
*10	1891 N	942	-0-	-949	-0-	768 1	174 9	Y	158	225 1		92
11	1830 N	823	-0-	-1007	-0-	659 1	164 9	Y	149	120 1		121
12	1643 N	475	-0-	-1168	-0-	385 1	3 3	Y	79	76 1		124
						87 9						
*01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467 1	33 9	Y	30	141 1		13

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	1517	-0-	-1211	-0-	685	1	617	3	Y	195	236	1	67
						215	9							
*09	2430 X	2172	-0-	-258	-0-	726	1	1077	3	Y	335	250	1	152
						369	9							
*10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	576	1	1395	3	Y	221	181	1	192
						243	9							
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	542	1	1579	3	Y	346	387	1	151
						381	9							
12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	1144	1	1455	3	Y	338	389	1	100
						372	9							
*01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1126	1	1444	3	Y	340	286	1	154
						374	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
08	12929 X	5616	-0-	-7313	-0-	858	1	4397	3	Y	328	307	1	150
						361	9							
*09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	753	1	3549	3	Y	284	260	1	174
						312	9							
*10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	799	1	3617	3	Y	306	260	1	220
						337	9							
11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	599	1	1016	3	Y	188	340	1	68
						207	9							
12	3999 X	1302	-0-	-2697	-0-	552	1	643	3	Y	97			165
						107	9							
*01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	737	1	237	3	Y	150	191	1	124
						165	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	507	1	97	3	Y	250	309	1	70
						275	9							
*09	840 N	805	-0-	-35	-0-	543	1	262	9	Y	238	140	1	167
						740	1	821	3	Y	590	484	1	266
*10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	740	1							
						649	9							
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	776	1	658	3	Y	508	625	1	149
						559	9							
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	800	1	465	3	Y	473	413	1	209
						520	9							
*01	868 N	73	-0-	-795	-0-	73	1			Y	-0-	107	1	102
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	767	1	227	3	Y	384	419	1	107
						422	9							
*09	1110 N	494	-0-	-616	-0-	355	1	139	9	Y	126	143	1	87
						532	1	618	3	Y	408	306	1	184
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	449	9							
						488	1	362	3	Y	322	411	1	95
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	488	1							
						354	9							
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	503	1	304	3	Y	318	272	1	141
						350	9							
*01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	46	1			Y	-0-	72	1	69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	251	1	139	9	Y	126	140	1	1 8	35
*09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	699	1	102	9	Y	93	62	1	1 8	65
*10		279 N	261	-0-	-18	-0-	139	1	122	9	Y	111	125	1	1 8	50
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	99	1	68	9	Y	62	94	1		18
12		279 N	231	-0-	-48	-0-	102	1	59	3	Y	64	54	1		28
							70	9								
*01		248 N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-	14	1		14
-----																
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286																
08		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1510	1	6365	3	Y	1286	1984	1	11 8	138
							1415	9								
*09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	968	1	1718	3	Y	676	623	1	1 8	190
							744	9								
*10		3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	685	1	990	3	Y	375	475	1	4 8	86
							413	9								
11		3480 X	936	-0-	-2544	-0-	620	1	94	3	Y	202	197	1		91
							222	9								
12		3596 X	888	-0-	-2708	-0-	479	1	191	3	Y	198	213	1		76
							218	9								
*01		3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	552	1	358	3	Y	190	177	1		89
							209	9								
-----																
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008																
*04		300 N	262	-0-	-38	-0-	208	1	54	9	Y	49	58	1		23
05		372 N	278	-0-	-94	-0-	231	1	47	9	Y	43	54	1		12
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	317	1	52	9	Y	47	38	1		21
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	405	1	74	9	Y	67	47	1		41
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	410	1	76	9	Y	69	90	1		20
*09		360 N	357	-0-	-3	-0-	300	1	57	9	Y	52	30	1		42
*10		465 N	432	-0-	-33	-0-	359	1	73	9	Y	66	80	1		28
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	300	1	48	9	Y	44	53	1		19
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	293	1	56	3	Y	49	47	1		21
							54	9								
*01		434 N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23	1		39
-----																
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141																
08		1736 X	1496	-0-	-240	-0-	1087	1	207	3	Y	184	252	1		54
							202	9								
*09		1680 X	1472	-0-	-208	-0-	1117	1	133	3	Y	202	93	1		163
							222	9								
*10		1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1173	1	136	3	Y	195	274	1		84
							215	9								
11		1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1245	1	56	3	Y	186	188	1		82
							205	9								
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1214	1	171	3	Y	219	205	1		96
							241	9								
*01		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104	1		203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	124	-0-	-93	-0-		111 1	13 9	Y		12			188
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-		101 1	26 9	Y		24			212
*10	124 N	54	-0-	-70	-0-		48 1	6 9	Y		5	187 1		30
11	120 N	37	-0-	-83	-0-		36 1	1 9	Y		1	9 1		22
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		75 1	106 3	Y		1			23
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		1 9	1 9	Y		1			24
-----														
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
08	124 N	91	-0-	-33	-0-		87 1	4 9	Y		4	3 8		104
*09	120 N	80	-0-	-40	-0-		76 1	4 9	Y		4	3 8		105
*10	62 N	55	-0-	-7	-0-		47 1	8 9	Y		7	3 8		109
11	90 N	43	-0-	-47	-0-		42 1	1 9	Y		1	10 1		100
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		88 1	108 3	Y		1			101
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		1 9	1 9	Y		1			102
-----														
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		842 1	1888 3	Y		369	407 1	1 8	110
*09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		406 9	1843 3	Y		367	310 1		167
*10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		813 1	1826 3	Y		366	407 1		126
11	2790 X	2595	-0-	-195	-0-		404 9	1425 3	Y		338	303 1		161
12	2883 X	2677	-0-	-206	-0-		800 1	1469 3	Y		341	410 1		92
*01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-		403 9	1133 3	Y		321	293 1		120
							798 1							
							372 9							
							833 1							
							375 9							
							873 1							
							353 9							
-----														
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		703 1	1624 3	Y		307	338 1		92
*09	2550 N	2487	-0-	-63	-0-		338 9	1511 3	Y		295	253 1		134
*10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		651 1	1653 3	Y		316	342 1		108
11	2580 N	2373	-0-	-207	-0-		325 9	1344 3	Y		298	265 1		141
12	2573 N	2395	-0-	-178	-0-		689 1	1325 3	Y		307	365 1		83
*01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-		348 9	1275 3	Y		309	276 1		116
							701 1							
							328 9							
							732 1							
							338 9							
							767 1							
							340 9							
-----														
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-		376 1	128 3	N		143	187 1		88
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		157 9	50 9	N		45			133
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		3 1		N		-0-			133
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N		-0-			133
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-			133
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	205	1	28	9	Y	25	32	1			22
*09	210 N	154	-0-	-56	-0-	133	1	21	9	Y	19	1	8			40
*10	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	9	Y	43	73	1	2	8	8
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	28	1	34	9	Y	31	23	1			16
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	23	1	1	3	Y	38	21	1			33
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	9	120	1	10	9	Y	9	34	1	8

  

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595																		
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	561	1	863	3	Y	160	204	1			44		
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	176	9	573	1	884	3	Y	164	153	1	55		
*10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	180	9	602	1	949	3	Y	184	160	1	79		
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	202	9	604	1	934	3	Y	182	211	1	50		
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	200	9	601	1	944	3	Y	191	115	1	126		
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	601	1	210	9	644	1	1008	3	Y	184	219	1	91
						202	9											

  

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754																
08	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	764	1	644	3	Y	364	341	1			94
*09	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	400	9	841	1	216	3	Y	272	285	1	81
*10	2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	299	9	946	1	234	3	Y	303	278	1	106
11	1860 X	1740	-0-	-120	-0-	333	9	1111	1	256	3	Y	339	314	1	131
12	1798 X	1435	-0-	-363	-0-	373	9	1173	1	82	3	Y	164	214	1	81
*01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	180	9	1748	1	1024	9	Y	931	758	1	254

  

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425																
08	4433 X	3867	-0-	-566	-0-	588	1	2813	3	Y	424	445	1			104
*09	4290 X	3561	-0-	-729	-0-	466	9	551	1	2586	3	Y	385	348	1	141
*10	4309 X	3521	-0-	-788	-0-	424	9	566	1	2533	3	Y	384	406	1	119
11	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	422	9	266	1	448	3	Y	93	180	1	32
12	3875 X	311	-0-	-3564	-0-	102	9	245	1	55	3	Y	10			42
*01	3875 X	328	-0-	-3547	-0-	11	9	327	1	1	9	Y	1	38	1	5



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	548	1	866	3	Y	155	197	1	43
						171	9							
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	573	1	912	3	Y	164	152	1	55
						180	9							
*10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	548	1	860	3	Y	170	152	1	73
						187	9							
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	600	1	956	3	Y	180	204	1	49
						198	9							
12	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	597	1	880	3	Y	178	110	1	117
						196	9							
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	640	1	1579	3	Y	248	243	1	122
						273	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
*05	2046 X	1909	-0-	-137	-0-	734	1	729	3	Y	405	371	1	362
						446	9							
06	1980 X	658	-0-	-1322	-0-	323	1	144	3	Y	174	192	1	344
						191	9							
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	186	1	158
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			158
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			158
*10	3100 N	39781	-0-	36681	36681	465	1	28963	3	Y	9412	8977	0	593
						10353	9							
11	3000 N	95675	-0-	92675	129356	450	1	74753	3	Y	18611	18475	0	379
						20472	9							1
12	3100 N	44748	-0-	41648	171004	465	1	35562	3	Y	7928	7926	0	184
						8721	9							1
*01	213397 X	42393	-0-	-171004	-0-	465	1	32054	3	Y	8976	8827	0	317
						9874	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	2268	1	2335	3	Y	363	395	1	132
						399	9							
*09	4470 X	3740	-0-	-730	-0-	1976	1	1471	3	Y	266	286	1	112
						293	9							
*10	5115 X	3084	-0-	-2031	-0-	1466	1	1331	3	Y	261	187	1	186
						287	9							
11	4950 X	2155	-0-	-2795	-0-	1039	1	897	3	Y	199	304	1	81
						219	9							
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	932	1	4386	3	Y	732	599	1	214
						805	9							
*01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	880	1	4080	3	Y	693	737	1	170
						762	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
08	4464 X	3426	-0-	-1038	-0-	1023	1	2063	3	Y	309	381	1	35
						340	9							
*09	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	1363	1	1171	3	Y	281	188	1	128
						309	9							
*10	4464 X	3041	-0-	-1423	-0-	883	1	1803	3	Y	323	375	1	76
						355	9							
11	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	1058	1	1649	3	Y	324	196	1	204
						356	9							
12	4030 X	1883	-0-	-2147	-0-	957	1	561	3	Y	332	382	1	154
						365	9							
*01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1020	1	1248	3	Y	291	376	1	69
						320	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	2356	-0-	-155	-0-	650	1	1427	3	Y	254	229	1	196
						279	9							
*09	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	650	1	1461	3	Y	264	194	1	266
						290	9							
*10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	653	1	1489	3	Y	273	286	1	253
						300	9							
11	2280 X	2236	-0-	-44	-0-	684	1	1251	3	Y	274	369	1	158
						301	9							
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	714	1	1291	3	Y	303	308	1	153
						333	9							
*01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	748	1	1175	3	Y	262	283	1	132
						288	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
08	2201 X	1851	-0-	-350	-0-	348	1	1165	3	Y	307	277	1	45
						338	9							
*09	420 X	1	-0-	-419	-0-	1	1			Y	-0-	45	1	-0-
*10	620 X	11	-0-	-609	-0-	8	1	3	9	Y	3	2	1	1
11	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	687	1	959	3	Y	88	56	1	33
						97	9							
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	529	1	1407	3	Y	246	88	1	191
						271	9							
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	1	7	9	Y	6	144	1	53
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
08	3100 N	3731	-0-	631	631	627	1	2542	3	Y	511	519	1	75
						562	9							
*09	3000 N	2728	-0-	-272	359	798	1	1481	3	Y	408	307	1	176
						449	9							
*10	2868 N	2509	-0-	-359	-0-	774	1	1337	3	Y	362	361	1	177
						398	9							
11	2280 X	1493	-0-	-787	-0-	970	1	269	3	Y	231	321	1	87
						254	9							
12	2356 X	1103	-0-	-1253	-0-	748	1	269	3	Y	78	104	1	61
						86	9							
*01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	863	1	908	3	Y	295	46	1	310
						325	9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
08	3968 X	570	-0-	-3398	-0-	135	1	314	3	Y	110	122	1	16
						121	9							
*09	990 X	37	-0-	-953	-0-	22	1	15	9	Y	14	24	1	6
*10	403 X	27	-0-	-376	-0-	18	1	9	9	Y	8	10	1	4
11	540 X	16	-0-	-524	-0-	14	1	2	9	Y	2	5	1	1
12	558 X	29	-0-	-529	-0-	11	1	14	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
*01	558 X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1	8

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	962	1 938 3	Y	273	325 1	85	
*09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	300 895 458	1 1376 3	Y	416	314 1	187	
*10	2666 X	1965	-0-	-701	-0-	523 211 484	1 1231 3	Y	192	196 1	183	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	337 484	1 1341 3	Y	306	353 1	136	
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	1020 366	1 1437 3	Y	333	372 1	97	
*01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005 356	1 1454 3	Y	324	274 1	147	
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630												
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	2377 416	1 2331 3	Y	378	404 1	137	
*09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	2721 404	1 2329 3	Y	367	350 1	154	
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	2215 433	1 2271 3	Y	394	267 1	281	
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1954 424	1 2075 3	Y	385	509 1	157	
12	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	1754 425	1 1960 3	Y	386	430 1	113	
*01	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654 469	1 2217 3	Y	426	434 1	105	
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954												
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	548	1 262 9	N	238	175 1	240	1 8
*09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	602 300	1 78 3	N	273	310 1	203	
*10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	612 344	1 14 3	N	313	343 1	173	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	610 356	1 58 3	N	324	343 1	154	
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	678 404	1 160 3	N	367	331 1	190	
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	738	1 364 9	N	331	365 1	156	
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207												
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	127	1 20 9	N	18		138	
*09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	88	1 41 9	N	37		175	
*10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	66 56	1 13 3	N	51	188 1	38	
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	127	1 19 9	N	17		55	
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	142 69	1 55 3	N	63		118	
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	92 33	1 48 3	N	30		148	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8009 X	3556	-0-	-4453	-0-	925	1	2233	3	Y	362	356	1	279
						398	9							
*09	5430 X	3247	-0-	-2183	-0-	841	1	2030	3	Y	342	276	1	345
						376	9							
*10	5611 X	3680	-0-	-1931	-0-	916	1	2343	3	Y	383	373	1	355
						421	9							
11	4050 X	2757	-0-	-1293	-0-	809	1	1590	3	Y	325	493	1	187
						358	9							
12	3999 X	3050	-0-	-949	-0-	846	1	1757	3	Y	406	388	1	205
						447	9							
*01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	885	1	1611	3	Y	325	366	1	164
						358	9							
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1580	3	243	9	N	221	368	1	72
						512	1	1569	3	N	238	177	1	133
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	262	9							
*10	3100 N	3188	-0-	88	88	1242	1	1663	3	N	257	188	1	202
						283	9							
11	1770 N	13	-0-	-1757	-0-	4	1	6	3	N	3			205
						3	9							
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			205
*01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			205
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	685	1	1185	3	Y	175	131	1	98
						193	9							
*09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	778	1	1490	3	Y	204	151	1	151
						224	9							
*10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	786	1	1491	3	Y	251	243	1	159
						276	9							
11	2010 N	3	-0-	-2007	-0-	3	1			Y	-0-	73	1	86
12	2573 N	48	-0-	-2525	-0-	23	1	13	3	Y	11			97
						12	9							
*01	2542 N	91	-0-	-2451	-0-	59	1	32	9	Y	29			126
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983														
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	9	Y	6	8	1	3
						15	1	9	9	Y	8	5	1	6
*09	90 N	24	-0-	-66	-0-	12	1	14	9	Y	13	11	1	8
*10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1			Y	-0-	4	1	4
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	18	1	10	3	Y	3			7
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	9							
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	9	Y	18			25
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	131	1	51	3	Y	56	39	1	24
						62	9							
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	9	Y	44	59	1	9
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	120	1	25	3	Y	54	47	1	16
						59	9							
11	240 N	6	-0-	-234	-0-	5	1	1	9	Y	1	16	1	1
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	18	1	37	3	Y	13	6	1	8
						14	9							
*01	217 N	103	-0-	-114	-0-	46	1	57	9	Y	52	56	1	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422	- 19753				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023																

JUDD-TURNER A		WELL #:		2H	RRCID ->	282072	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13698	- 18161				
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1124	3	88	9	Y	80				208
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1144	3	53	9	Y	48	183	1		73
*10	682	N	298	-0-	-384	-0-	251	3	47	9	Y	43				116
11	660	N	176	-0-	-484	-0-	125	3	51	9	Y	46				162
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	63	3	62	9	Y	56				218
*01	310	N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55	9	Y	50	191	1		77

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453	- 20065				
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	321	373	1	2	8	133
*09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	307	188	1			252
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1290	3	395	9	Y	359	370	1		241
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1179	3	443	9	Y	403	377	1		267
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	847	3	268	9	Y	244	190	1		321
*01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551	3	Y	302	192	1		431
332 9																

D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693	- 19173				
08	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	425	1	2652	3	Y	224	192	1		88
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	246	9	628	1	Y	272	215	1		145
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	299	9	696	1	Y	261	334	1		72
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	287	9	621	1	Y	233	218	1		87
12	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	256	9	598	1	Y	226	220	1		93
*01	4185	X	3186	-0-	-999	-0-	249	9	444	1	Y	255	238	1		110
281 9																

D. WARZECHA A		WELL #:		3H	RRCID ->	282075	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.15058	- 19205				
08	6603	X	2888	-0-	-3715	-0-	367	1	2300	3	Y	201	187	1		79
*09	6390	X	2665	-0-	-3725	-0-	221	9	435	1	Y	190	168	1		101
*10	6603	X	2637	-0-	-3966	-0-	209	9	511	1	Y	191	239	1		53
11	6030	X	2483	-0-	-3547	-0-	210	9	480	1	Y	180	166	1		67
12	3689	X	2416	-0-	-1273	-0-	198	9	463	1	Y	172	168	1		71
*01	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	189	9	343	1	Y	156	160	1		67
172 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		3658 X	351	-0-	-3307	-0-	197	1	154	9	Y	140	104	1
*09		3540 X	183	-0-	-3357	-0-	107	1	76	9	Y	69	129	1
*10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	823	1	1935	3	Y	516	336	1
							568	9					4	8
11		2850 X	2433	-0-	-417	-0-	757	1	1182	3	Y	449	521	1
							494	9						
12		2325 X	719	-0-	-1606	-0-	685	1	23	3	Y	10	121	1
							11	9						
*01		3317 X	748	-0-	-2569	-0-	731	1	17	9	Y	15	27	1
														10
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01		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														
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	73	1	4	9	Y	4	1	8
*09		90 N	12	-0-	-78	-0-	11	1	1	9	Y	1		
*10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	87	1	51	9	Y	46		
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	1	3	9	Y	3		
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	1	6	3	Y	6	11	1
							7	9						
*01		124 N	106	-0-	-18	-0-	86	1	20	9	Y	18		
														200
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
08		1116 X	886	-0-	-230	-0-	306	1	433	3	Y	134	77	1
							147	9					5	8
*09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	637	1	399	3	Y	272	251	1
							299	9						
*10		1333 X	950	-0-	-383	-0-	378	1	345	3	Y	206	226	1
							227	9						
11		1290 X	868	-0-	-422	-0-	404	1	234	3	Y	209	229	1
							230	9						
12		1395 X	883	-0-	-512	-0-	366	1	252	3	Y	241	57	1
							265	9						
*01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	391	1	1192	3	Y	396	365	1
							436	9						
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
08		806 N	651	-0-	-155	-0-	308	1	199	3	Y	131	111	1
							144	9						
*09		810 N	515	-0-	-295	-0-	269	1	118	3	Y	116	148	1
							128	9						
*10		837 N	648	-0-	-189	-0-	308	1	193	3	Y	134	118	1
							147	9						
11		630 N	9	-0-	-621	-0-	6	1	3	9	Y	3	39	1
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	364	139	1
							400	9						
*01		3100 N	6832	-0-	3732	3732	111	1	5251	3	Y	1336	1450	1
							1470	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3410 X	2374	-0-	-1036	-0-	1619	1	586 3	Y	154	162 1	218
*09	3300 X	1649	-0-	-1651	-0-	1047	1	480 3	Y	111	150 1	178
*10	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	1902	1	241 3	Y	206	179 1	205
11	3210 X	2207	-0-	-1003	-0-	1571	1	402 3	Y	213	173 1	245
12	2697 X	1575	-0-	-1122	-0-	1173	1	323 3	Y	72	153 1	164
*01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1501	1	768 3	Y	228	162 1	230
D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952
08	1240 N	6	-0-	-1234	-0-	5	1	1 9	Y	1	9 1	7
*09	630 N	9	-0-	-621	-0-	7	1	2 9	Y	2	2 1	7
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1	6
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		6
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	6 1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	3 1	12
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400	- 18452
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		355
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		355
*10	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	1	Y	-0-		355
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		355
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		355
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		355
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460	- 17647
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HAMILTON A		WELL #:		7H	RRCID ->	282088	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13603	- 18129
08	4030 X	832	-0-	-3198	-0-	802	1	30 9	Y	27		332
*09	3240 X	732	-0-	-2508	-0-	707	1	25 9	Y	23		355
*10	899 X	807	-0-	-92	-0-	776	1	31 9	Y	28	183 1	200
11	810 X	805	-0-	-5	-0-	781	1	24 9	Y	22		222
12	837 X	761	-0-	-76	-0-	715	1	46 9	Y	42		264
*01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59 9	Y	54		318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
NATHO B		WELL #:		5H	RRCID ->	282139	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13730	- 19070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	569	-0-	-330	-0-	484 1	85 9	Y	77	81 1			28
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	542 1	84 9	Y	76	72 1			32
*10	496 N	493	-0-	-3	-0-	413 1	80 9	Y	73	53 1			52
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	337 1	73 9	Y	66	91 1			27
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	302 1	354 3	Y	69	76 1			20
*01	496 N	362	-0-	-134	-0-	285 1	77 9	Y	70	73 1			17
-----													
FISHER B		WELL #:		2H	RRCID ->	282140	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13385	- 18577	
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	98 1			-0-
*09	930 X	34	-0-	-896	-0-	9 1	17 3	Y	7	5 1			2
						8 9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
GWOSDZ A		WELL #:		1H	RRCID ->	282141	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13519	- 18092	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
-----													
D. WARZECHA A		WELL #:		4H	RRCID ->	282282	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13679	PERF.13517	- 18849	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	341 1	37 9	Y	34	16 1			40
*09	180 N	113	-0-	-67	-0-	107 1	6 9	Y	5	30 1			15
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225 1	29 9	Y	26	16 1			25
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	157 1	25 9	Y	23	21 1			27
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117 1	17 3	Y	5	16 1			16
						6 9							
*01	248 N	168	-0-	-80	-0-	150 1	18 9	Y	16	15 1			17
-----													
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	282356	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030	- 18699	
*05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-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													
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7161 X	6152	-0-	-1009	-0-	635 1	4237 3	Y	1164	1217 1		121	
						1280 9							
*09	6930 X	5344	-0-	-1586	-0-	617 1	3691 3	Y	942	972 1		91	
						1036 9							
*10	7161 X	5284	-0-	-1877	-0-	624 1	3611 3	Y	954	929 1		116	
						1049 9							
11	6900 X	4557	-0-	-2343	-0-	569 1	3045 3	Y	857	859 1		114	
						943 9							
12	6324 X	3955	-0-	-2369	-0-	564 1	2485 3	Y	824	796 1		142	
						906 9							
*01	6138 X	5944	-0-	-194	-0-	581 1	4185 3	Y	1071	1013 1		200	
						1178 9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706													
08	3999 X	507	-0-	-3492	-0-	15 1	332 3	Y	145	150 1		38	
						160 9							
*09	3870 X	729	-0-	-3141	-0-	25 1	452 3	Y	229	230 1		37	
						252 9							
*10	3999 X	916	-0-	-3083	-0-	25 1	606 3	Y	259	264 1		32	
						285 9							
11	3630 X	3322	-0-	-308	-0-	246 1	2331 3	Y	677	613 1		96	
						745 9							
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	282 1	2798 3	Y	921	894 1		123	
						1013 9							
*01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	337 1	2182 3	Y	815	801 1		137	
						897 9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910													
08	3813 X	563	-0-	-3250	-0-	222 1	97 3	Y	222	188 1		266	
						244 9							
*09	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	594 1	2004 3	Y	883	1014 1		135	
						971 9							
*10	3999 X	2542	-0-	-1457	-0-	483 1	1382 3	Y	615	567 1		183	
						677 9							
11	3870 X	258	-0-	-3612	-0-	92 1	166 9	Y	151	189 1		145	
						92 1							
12	3689 X	291	-0-	-3398	-0-	98 1	101 3	Y	84			229	
						92 9							
*01	3689 X	166	-0-	-3523	-0-	105 1	61 9	Y	55	161 1		123	
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177													
08	7533 X	4917	-0-	-2616	-0-	1729 1	2715 3	N	430	384 1	1 8	224	
						473 9							
*09	6420 X	5799	-0-	-621	-0-	2419 1	2763 3	N	561	575 1		210	
						617 9							
*10	6634 X	5356	-0-	-1278	-0-	2032 1	2772 3	N	502	576 1		136	
						552 9							
11	6420 X	2317	-0-	-4103	-0-	1357 1	708 3	N	229	193 1		172	
						252 9							
12	6324 X	6259	-0-	-65	-0-	1923 1	3482 3	N	776	385 1		563	
						854 9							
*01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1728 1	4552 3	N	539	972 1		130	
						593 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MIGURA A		WELL #:		8H	RRCID ->	283194	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13248	- 16925		
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	
08	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	380	1	1657	3	Y	554	561	1	33
						609	9							
*09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	276	1	1679	3	Y	439	394	1	78
						483	9							
*10	2852 X	1663	-0-	-1189	-0-	215	1	1059	3	Y	354	388	1	43
						389	9					1	8	
*11	2550 X	1893	-0-	-657	-0-	274	1	1243	3	Y	342	339	1	46
						376	9							
*12	2635 X	724	-0-	-1911	-0-	254	1	373	3	Y	88	119	1	15
						97	9							
*01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1	11
FISHER C		WELL #:		6H	RRCID ->	283359	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13359	PERF.14220	- 18772		
08	7564 X	106	-0-	-7458	-0-	39	1	67	9	Y	61			162
*09	2580 X	33	-0-	-2547	-0-	8	1	25	9	Y	23			185
*10	558 X	58	-0-	-500	-0-	30	1	28	9	Y	25	95	1	115
11	540 X	39	-0-	-501	-0-	20	1	19	9	Y	17			132
12	558 X	94	-0-	-464	-0-	28	1	35	3	Y	28	105	1	55
						31	9							
*01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73			128
ARNDT A		WELL #:		13H	RRCID ->	283368	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13193	- 18600		
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	747	762	1	85
						822	9							
*09	4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	464	1	1979	3	Y	712	706	1	91
						783	9							
*10	4464 X	2461	-0-	-2003	-0-	374	1	1478	3	Y	554	546	1	99
						609	9							
11	4320 X	2295	-0-	-2025	-0-	400	1	1299	3	Y	542	582	1	59
						596	9							
12	3937 X	2643	-0-	-1294	-0-	439	1	1612	3	Y	538	491	1	106
						592	9							
*01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	401	1	1327	3	Y	565	603	1	68
						622	9							
FISHER C		WELL #:		5H	RRCID ->	283372	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13296	PERF.13914	- 18921		
08	5363 X	67	-0-	-5296	-0-	16	1	51	9	Y	46	1	8	94
*09	2940 X	14	-0-	-2926	-0-	3	1	11	9	Y	10			104
*10	62 X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	9	Y	7	53	1	58
11	60 X	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	3	Y	1			59
						1	9							
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-	47	1	12
*01	62 X	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	9	Y	2			14
ARNDT A		WELL #:		9H	RRCID ->	283619	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13155	- 19084		
08	9827 X	6637	-0-	-3190	-0-	933	1	4209	3	Y	1359	1387	1	156
						1495	9							
*09	9510 X	5940	-0-	-3570	-0-	838	1	3683	3	Y	1290	1279	1	167
						1419	9							
*10	9827 X	6240	-0-	-3587	-0-	929	1	3787	3	Y	1385	1310	1	242
						1524	9							
11	7260 X	5481	-0-	-1779	-0-	918	1	3218	3	Y	1223	1331	1	134
						1345	9							
12	6851 X	6074	-0-	-777	-0-	1006	1	3708	3	Y	1236	1127	1	243
						1360	9							
*01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-	918	1	3432	3	Y	1187	1285	1	145
						1306	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
08	8246 X	4324	-0-	-3922	-0-	605	1	2745	3	Y	885	936	1	102
						974	9							
*09	7980 X	4610	-0-	-3370	-0-	638	1	2892	3	Y	982	959	1	125
						1080	9							
*10	8246 X	5063	-0-	-3183	-0-	736	1	3121	3	Y	1096	1030	1	191
						1206	9							
11	6270 X	4197	-0-	-2073	-0-	685	1	2511	3	Y	910	1001	1	100
						1001	9							
12	5890 X	4300	-0-	-1590	-0-	752	1	2588	3	Y	873	801	1	172
						960	9							
*01	5053 X	813	-0-	-4240	-0-	685	1	128	9	Y	116	259	1	29
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
08	9765 X	4499	-0-	-5266	-0-	629	1	2869	3	Y	910	965	1	105
						1001	9							
*09	9450 X	3473	-0-	-5977	-0-	504	1	2119	3	Y	773	776	1	102
						850	9							
*10	9765 X	3570	-0-	-6195	-0-	551	1	2120	3	Y	817	778	1	141
						899	9							
11	6210 X	3568	-0-	-2642	-0-	610	1	2060	3	Y	816	868	1	89
						898	9							
12	6417 X	4284	-0-	-2133	-0-	669	1	2649	3	Y	878	795	1	172
						966	9							
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	610	1	3027	3	Y	1065	1112	1	125
						1172	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
08	8463 X	6255	-0-	-2208	-0-	498	1	5439	3	Y	289	264	1	51
						318	9							
*09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5953	3	Y	323	326	1	48
						355	9							
*10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	782	1	8941	3	Y	457	433	1	72
						503	9							
*11	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	785	1	8522	3	Y	487	430	1	129
						536	9							
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	802	1	8535	3	Y	516	528	1	117
						568	9							
*01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	855	1	8590	3	Y	524	543	1	98
						576	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
08	12431 X	9098	-0-	-3333	-0-	692	1	7978	3	Y	389	395	1	69
						428	9							
*09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	849	1	10235	3	Y	531	521	1	79
						584	9							
*10	13764 X	10773	-0-	-2991	-0-	817	1	9430	3	Y	478	481	1	76
						526	9							
*11	13320 X	10579	-0-	-2741	-0-	836	1	9179	3	Y	513	453	1	136
						564	9							
12	13764 X	6781	-0-	-6983	-0-	853	1	5557	3	Y	337	397	1	76
						371	9							
*01	12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	911	1	4366	3	Y	278	302	1	52
						306	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10447 X	9167	-0-	-1280	-0-	669	1	7373	3	Y	1023	1067	1	91
						1125	9							
*09	10110 X	8497	-0-	-1613	-0-	588	1	6910	3	Y	908	897	1	102
						999	9							
*10	10230 X	8928	-0-	-1302	-0-	636	1	7182	3	Y	1009	1026	1	83
						1110	9					2	8	
*11	9330 X	8400	-0-	-930	-0-	626	1	6748	3	Y	933	913	1	103
						1026	9							
*12	9331 X	8223	-0-	-1108	-0-	638	1	6539	3	Y	951	967	1	87
						1046	9							
*01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	681	1	6494	3	Y	958	972	1	73
						1054	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
08	12338 X	10991	-0-	-1347	-0-	852	1	9593	3	Y	496	479	1	88
						546	9							
*09	12060 X	10738	-0-	-1322	-0-	790	1	9385	3	Y	512	524	1	76
						563	9							
*10	12462 X	9631	-0-	-2831	-0-	741	1	8417	3	Y	430	438	1	68
						473	9							
*11	12060 X	8813	-0-	-3247	-0-	707	1	7630	3	Y	433	386	1	115
						476	9							
12	11656 X	9286	-0-	-2370	-0-	721	1	8034	3	Y	483	489	1	109
						531	9							
*01	11098 X	9634	-0-	-1464	-0-	770	1	8279	3	Y	532	541	1	100
						585	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
08	6696 X	5102	-0-	-1594	-0-	380	1	4078	3	Y	585	611	1	52
						644	9							
*09	6150 X	5326	-0-	-824	-0-	376	1	4311	3	Y	581	568	1	65
						639	9							
*10	5642 X	5492	-0-	-150	-0-	399	1	4398	3	Y	632	644	1	52
						695	9					1	8	
*11	5460 X	4963	-0-	-497	-0-	379	1	3961	3	Y	566	556	1	62
						623	9							
*12	5518 X	5179	-0-	-339	-0-	386	1	4133	3	Y	600	607	1	55
						660	9							
*01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	412	1	4326	3	Y	650	655	1	50
						715	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	542	1	5966	3	Y	828	840	1	73
						911	9							
*09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	497	1	5803	3	Y	771	757	1	87
						848	9							
*10	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	516	1	5791	3	Y	817	836	1	67
						899	9					1	8	
*11	7170 X	6367	-0-	-803	-0-	479	1	5090	3	Y	725	712	1	80
						798	9							
*12	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	489	1	5353	3	Y	774	783	1	71
						851	9							
*01	7409 X	5469	-0-	-1940	-0-	522	1	4246	3	Y	637	659	1	49
						701	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 #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	695	1	7645	3	Y	1068	1132	1	95
						1175	9							
*09	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	694	1	8141	3	Y	1076	1050	1	121
						1184	9							
*10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	724	1	8199	3	Y	1150	1174	1	95
						1265	9					2	8	
*11	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	709	1	7605	3	Y	1051	1030	1	116
						1156	9							
*12	9486 X	8856	-0-	-630	-0-	723	1	7023	3	Y	1009	1032	1	93
						1110	9							
*01	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	771	1	7649	3	Y	1127	1134	1	86
						1240	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
08	5425 X	4530	-0-	-895	-0-	342	1	3607	3	Y	528	549	1	47
						581	9							
*09	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	291	1	3207	3	Y	452	448	1	51
						497	9							
*10	5146 X	4389	-0-	-757	-0-	325	1	3501	3	Y	512	520	1	42
						563	9					1	8	
*11	4920 X	3577	-0-	-1343	-0-	282	1	2824	3	Y	428	423	1	47
						471	9							
*12	4557 X	3969	-0-	-588	-0-	288	1	3155	3	Y	478	481	1	44
						526	9							
*01	4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	307	1	2626	3	Y	423	435	1	32
						465	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
08	6200 X	3129	-0-	-3071	-0-	284	1	2391	3	Y	413	403	1	37
						454	9							
*09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	501	1	5659	3	Y	775	725	1	87
						853	9							
*10	5611 X	4080	-0-	-1531	-0-	322	1	3206	3	Y	502	547	1	41
						552	9					1	8	
*11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	507	1	5182	3	Y	761	718	1	84
						837	9							
*12	7037 X	2926	-0-	-4111	-0-	517	1	2053	3	Y	324	378	1	30
						356	9							
*01	7037 X	4037	-0-	-3000	-0-	552	1	2928	3	Y	506	497	1	39
						557	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
08	6138 X	5015	-0-	-1123	-0-	378	1	3991	3	Y	587	620	1	52
						646	9							
*09	5970 X	5338	-0-	-632	-0-	380	1	4313	3	Y	586	572	1	66
						645	9							
*10	6169 X	5091	-0-	-1078	-0-	374	1	4066	3	Y	592	608	1	49
						651	9					1	8	
*11	5970 X	3520	-0-	-2450	-0-	282	1	2768	3	Y	427	429	1	47
						470	9							
*12	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	288	1	4024	3	Y	623	613	1	57
						685	9							
*01	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	308	1	4031	3	Y	616	626	1	47
						678	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083 X	7768	-0-	-1315	-0-	567	1	6242	3	Y	872	893	1	77
						959	9							
*09	9270 X	7918	-0-	-1352	-0-	549	1	6435	3	Y	849	831	1	95
						934	9							
*10	9579 X	7532	-0-	-2047	-0-	537	1	6061	3	Y	849	873	1	70
						934	9					1	8	
*11	9270 X	6763	-0-	-2507	-0-	507	1	5405	3	Y	774	759	1	85
						851	9							
*12	8184 X	7637	-0-	-547	-0-	517	1	6150	3	Y	882	886	1	81
						970	9							
*01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	553	1	4155	3	Y	628	661	1	48
						691	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
08	7874 X	6498	-0-	-1376	-0-	471	1	5231	3	Y	724	755	1	64
						796	9							
*09	7170 X	6483	-0-	-687	-0-	447	1	5275	3	Y	692	678	1	78
						761	9							
*10	7409 X	6332	-0-	-1077	-0-	453	1	5090	3	Y	717	735	1	59
						789	9					1	8	
*11	7140 X	6606	-0-	-534	-0-	490	1	5314	3	Y	729	708	1	80
						802	9							
*12	6696 X	6276	-0-	-420	-0-	500	1	5005	3	Y	701	717	1	64
						771	9							
*01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	5766	3	Y	869	867	1	66
						956	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
08	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	1046	1	12072	3	Y	601	567	1	106
						661	9							
*09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	7771	3	Y	422	465	1	63
						464	9							
*10	12276 X	8270	-0-	-4006	-0-	629	1	7235	3	Y	369	374	1	58
						406	9							
*11	13320 X	7598	-0-	-5722	-0-	612	1	6566	3	Y	382	339	1	101
						420	9							
12	13764 X	7728	-0-	-6036	-0-	624	1	6661	3	Y	403	413	1	91
						443	9							
*01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	665	1	5916	3	Y	368	390	1	69
						405	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
08	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	612	1	6617	3	Y	354	347	1	63
						389	9							
*09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	586	1	6746	3	Y	378	385	1	56
						416	9							
*10	8773 X	7825	-0-	-948	-0-	600	1	6837	3	Y	353	353	1	56
						388	9							
*11	8490 X	6196	-0-	-2294	-0-	500	1	5359	3	Y	306	281	1	81
						337	9							
12	8773 X	4590	-0-	-4183	-0-	510	1	3827	3	Y	230	259	1	52
						253	9							
*01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	545	1	5647	3	Y	361	345	1	68
						397	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M O	ALLOW 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	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	574	1	209	2	Y	691	690	0	9
						2552	3		9					
*07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1458	1	695	2	Y	801	780	0	9
						4669	3		2			21	8	
*08	3100 N	9164	-0-	6064	6064	696	1	417	2	Y	2725	2713	0	13
						5012	3		41			8	8	
*09	3000 N	3334	-0-	334	6398	200	1	125	2	Y	413	365	0	1
						2539	3		16			60	1	
*10	3100 N	9581	-0-	6481	12879	720	1	499	2	Y	260	228	0	2
						8062	3		14			29	1	
*11	24661 X	11782	-0-	-12879	-0-	1058	1	569	2	Y	239	222	0	1
						9885	3		7			18	1	
*12	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	843	1	404	2	Y	885	880	0	4
						7348	3		2			2	1	
*01	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	1352	1	620	2	Y	814	814	0	4
						10015	3		895					
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
08	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	741	1	3478	3	Y	765	778	1	148
						842	9							
*09	5130 X	4202	-0-	-928	-0-	686	1	2777	3	Y	672	643	1	177
						739	9							
*10	5301 X	4087	-0-	-1214	-0-	867	1	2452	3	Y	698	580	1	295
						768	9							
*11	5130 X	4109	-0-	-1021	-0-	889	1	2338	3	Y	802	863	1	234
						882	9							
12	5301 X	2751	-0-	-2550	-0-	914	1	1102	3	Y	668	544	1	358
						735	9							
*01	5053 X	3474	-0-	-1579	-0-	1041	1	1656	3	Y	706	829	1	235
						777	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
08	3875 X	3258	-0-	-617	-0-	521	1	2140	3	Y	543	530	1	102
						597	9							
*09	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	495	1	1858	3	Y	484	462	1	124
						532	9							
*10	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	625	1	1748	3	Y	532	435	1	221
						585	9							
*11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	618	1	1589	3	Y	569	625	1	165
						626	9							
12	3255 X	2006	-0-	-1249	-0-	635	1	819	3	Y	502	403	1	264
						552	9							
*01	3255 X	2508	-0-	-747	-0-	723	1	1204	3	Y	528	620	1	172
						581	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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														
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
M O	ALLOW 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
08	5859 X	5509	-0-	-350	-0-	503	1	4482	3	Y	476	430	1	118
						524	9							
*09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-	502	1	4281	3	Y	448	486	1	80
						493	9							
*10	5859 X	5619	-0-	-240	-0-	547	1	4574	3	Y	453	351	1	182
						498	9							
*11	5340 X	5309	-0-	-31	-0-	492	1	4289	3	Y	480	504	1	158
						528	9							
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	479	1	4690	3	Y	514	528	1	144
						565	9							
*01	5611 X	4841	-0-	-770	-0-	393	1	3921	3	Y	479	485	1	138
						527	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
08	5611 X	4502	-0-	-1109	-0-	589	1	3139	3	Y	704	750	1	192
						774	9							
*09	5430 X	4462	-0-	-968	-0-	593	1	3052	3	Y	743	769	1	166
						817	9							
*10	5611 X	3611	-0-	-2000	-0-	503	1	2357	3	Y	683	571	1	277
						751	9					1	8	
11	4920 X	3525	-0-	-1395	-0-	420	1	2381	3	Y	658	730	1	205
						724	9							
*12	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	378	1	3427	3	Y	725	628	1	302
						798	9							
*01	4619 X	1300	-0-	-3319	-0-	95	1	906	3	Y	272	512	1	62
						299	9							
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	186	1	760	3	Y	222	226	1	60
						244	9							
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	627	3	Y	226	235	1	51
						249	9							
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	274	1	537	3	Y	294	225	1	120
						323	9							
11	1140 N	794	-0-	-346	-0-	129	1	443	3	Y	202	258	1	64
						222	9							
*12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	116	1	658	3	Y	201	184	1	81
						221	9							
*01	1147 N	203	-0-	-944	-0-	29	1	130	3	Y	40	109	1	12
						44	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
08	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	870	1	5794	3	Y	1162	1220	1	138
						1278	9							
*09	7590 X	7487	-0-	-103	-0-	825	1	5419	3	Y	1130	941	1	327
						1243	9							
*10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-	811	1	5301	3	Y	1204	1320	1	211
						1324	9							
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	650	1	5063	3	Y	1141	1137	1	215
						1255	9							
12	7843 X	7028	-0-	-815	-0-	658	1	5092	3	Y	1162	1195	1	182
						1278	9							
*01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-	156	1	1130	3	Y	286	386	1	82
						315	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	728	1	4937	3	Y	826	828	1	117
						909	9							
*09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	691	1	4617	3	Y	857	749	1	225
						943	9							
*10	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	667	1	4554	3	Y	864	940	1	149
						950	9							
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	595	1	4920	3	Y	695	571	1	273
						765	9							
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	603	1	4946	3	Y	961	999	1	235
						1057	9							
*01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-	143	1	1125	3	Y	237	379	1	93
						261	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	462	1	2838	3	Y	700	786	1	136
						770	9							
*09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	425	1	2549	3	Y	595	566	1	165
						655	9							
*10	4433 X	3591	-0-	-842	-0-	413	1	2479	3	Y	635	568	1	232
						699	9							
11	4290 X	3251	-0-	-1039	-0-	319	1	2314	3	Y	562	568	1	226
						618	9							
12	4433 X	3002	-0-	-1431	-0-	323	1	2164	3	Y	468	597	1	97
						515	9							
*01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-	76	1	243	3	Y	80			177
						88	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
08	5704 X	2870	-0-	-2834	-0-	351	1	2014	3	Y	459	576	1	89
						505	9							
*09	5940 X	2699	-0-	-3241	-0-	337	1	1879	3	Y	439	375	1	153
						483	9							
*10	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	495	1	3082	3	Y	621	569	1	205
						683	9							
11	5940 X	3678	-0-	-2262	-0-	361	1	2677	3	Y	582	570	1	217
						640	9							
12	3937 X	3753	-0-	-184	-0-	365	1	2736	3	Y	593	596	1	214
						652	9							
*01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	87	1	571	3	Y	134	193	1	155
						147	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
08	7750 X	6972	-0-	-778	-0-	836	1	5003	3	Y	1030	988	1	247
						1133	9							
*09	7500 X	5690	-0-	-1810	-0-	726	1	4087	3	Y	797	824	1	220
						877	9							
*10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	959	1	5815	3	Y	1175	1177	1	215
						1293	9					3	8	
11	7350 X	7188	-0-	-162	-0-	822	1	5205	3	Y	1055	1016	1	254
						1161	9							
*12	7285 X	2450	-0-	-4835	-0-	741	1	1476	3	Y	212	249	1	217
						233	9							
*01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	187	1	2260	3	Y	364	400	1	181
						400	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		WELL #: 3H		RRCID -> 285704	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 13603	PERF.13554 - 20672			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	844 1 859 9	5633 3	Y	781 871 1	233
*09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	832 1 1033 9	5494 3	Y	939 928 1	244
*10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	952 1 1150 9	6482 3	Y	1045 1133 1	156
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	704 1 1230 9	5637 3	Y	1118 947 1	327
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	713 1 1113 9	5810 3	Y	1012 1187 1	152
*01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	169 1 259 9	1239 3	Y	235 178 1	209
-----										
BYERLY A - POKLUDA A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285732	COMPL. DATE 08/04/2019	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13846 - 21160			
08	12338 X	11129	-0-	-1209	-0-	1230 1 697 9	9202 3	Y	634 888 1	218
*09	10770 X	7186	-0-	-3584	-0-	911 1 414 9	5861 3	Y	376 391 1	203
*10	10571 X	7928	-0-	-2643	-0-	781 1 515 9	6632 3	Y	468 415 1	256
11	10770 X	10257	-0-	-513	-0-	1502 1 619 9	8136 3	Y	563 566 1	253
12	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	1363 1 930 9	9416 3	Y	845 691 1	407
*01	11129 X	3785	-0-	-7344	-0-	1086 1 305 9	2394 3	Y	277 467 1	217
-----										
BYERLY A - POKLUDA A SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 285733	COMPL. DATE 08/02/2019	TOTAL DEPTH 13597	PERF.13974 - 20874			
08	15717 X	13774	-0-	-1943	-0-	1459 1 861 9	11454 3	Y	783 916 1	210
*09	15180 X	11966	-0-	-3214	-0-	1518 1 690 9	9758 3	Y	627 551 1	286
*10	14849 X	11621	-0-	-3228	-0-	1094 1 736 9	9791 3	Y	669 754 1	201
11	13320 X	1637	-0-	-11683	-0-	250 1 124 9	1263 3	Y	113	314
12	13764 X	227	-0-	-13537	-0-	227 1		Y	-0- 266 1	48
*01	13764 X	182	-0-	-13582	-0-	181 1	1 9	Y	1 23 1	26
-----										
BYERLY A - POKLUDA A SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285734	COMPL. DATE 08/03/2019	TOTAL DEPTH 13472	PERF.14116 - 20875			
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	560 1 427 9	4080 3	Y	388 507 1	100
*09	4650 X	3466	-0-	-1184	-0-	487 1 322 9	2657 3	Y	293 195 1	198
*10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	518 1 466 9	4232 3	Y	424 401 1	221
11	4890 X	3383	-0-	-1507	-0-	586 1 342 9	2455 3	Y	311 194 1	338
12	5053 X	3503	-0-	-1550	-0-	531 1 361 9	2611 3	Y	328 464 1	202
*01	5208 X	3161	-0-	-2047	-0-	423 1 437 9	2301 3	Y	397 421 1	178

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	* EOM BALANCE
08	6169 X	5596	-0-	-573	-0-	637	1	4487	3	Y	429	607 1 96
						472	9					
*09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	907	1	5618	3	Y	564	381 1 279
						620	9					
*10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	719	1	6114	3	Y	576	539 1 316
						634	9					
11	6750 X	4511	-0-	-2239	-0-	749	1	3335	3	Y	388	365 1 339
						427	9					
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	678	1	7495	3	Y	779	856 1 262
						857	9					
*01	7471 X	6952	-0-	-519	-0-	541	1	5626	3	Y	714	839 1 137
						785	9					
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249												
08	10230 X	9938	-0-	-292	-0-	885	1	8130	3	Y	839	757 1 205
						923	9					
*09	9750 X	9486	-0-	-264	-0-	884	1	7734	3	Y	789	853 1 141
						868	9					
*10	10075 X	7579	-0-	-2496	-0-	701	1	6238	3	Y	582	549 1 174
						640	9					
*11	9630 X	9272	-0-	-358	-0-	816	1	7561	3	Y	814	765 1 223
						895	9					
12	9951 X	9406	-0-	-545	-0-	795	1	7677	3	Y	849	873 1 199
						934	9					
*01	9951 X	8163	-0-	-1788	-0-	654	1	6636	3	Y	794	802 1 191
						873	9					
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214												
08	7967 X	7080	-0-	-887	-0-	610	1	5325	3	Y	1041	930 1 316
						1145	9					
*09	7350 X	5795	-0-	-1555	-0-	549	1	4354	3	Y	811	977 1 150
						892	9					
*10	7595 X	52	-0-	-7543	-0-	51	1	1	9	Y	1	151
11	7350 X	5018	-0-	-2332	-0-	478	1	3582	3	Y	871	781 1 241
						958	9					
12	7316 X	3113	-0-	-4203	-0-	385	1	2174	3	Y	504	613 1 132
						554	9					
*01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	429	1	926	3	Y	142	193 1 81
						156	9					
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847												
08	15717 X	594	-0-	-15123	-0-	166	1	317	3	Y	101	254 1 116
						111	9					
*09	15210 X	54	-0-	-15156	-0-	52	1	2	9	Y	2	1 1 117
*10	15686 X	12	-0-	-15674	-0-	11	1	1	9	Y	1	3 1 115
11	14160 X	62	-0-	-14098	-0-	62	1			Y	-0-	115
12	12896 X	121	-0-	-12775	-0-	57	1	62	3	Y	2	3 1 114
						2	9					
*01	589 X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	Y	1	1 1 114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7595 X	6299	-0-	-1296	-0-	796 1	4708 3	Y	723	800 1		229	
*09	7350 X	6994	-0-	-356	-0-	795 9	883 1	Y	1020	854 1		395	
*10	7502 X	6736	-0-	-766	-0-	1122 9	831 1	Y	929	1001 1	2 8	321	
11	7260 X	5643	-0-	-1617	-0-	1022 9	660 1	Y	831	1003 1		149	
*12	7502 X	5990	-0-	-1512	-0-	914 9	595 1	Y	754	623 1		280	
*01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	829 9	150 1	Y	267	431 1		116	
						294 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
08	6448 X	5293	-0-	-1155	-0-	676 1	3944 3	Y	612	600 1		314	
*09	6240 X	4457	-0-	-1783	-0-	673 9	598 1	Y	660	648 1		326	
*10	6448 X	4287	-0-	-2161	-0-	726 9	546 1	Y	611	789 1	1 8	147	
11	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	546 1	603 1	Y	856	784 1		219	
*12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	672 9	544 1	Y	1006	950 1		275	
*01	5301 X	1132	-0-	-4169	-0-	1107 9	137 1	Y	162	231 1		206	
						178 9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196													
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	228 1	751 3	Y	222	231 1		31	
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	244 9	287 1	Y	233	224 1		40	
*10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	256 9	244 1	Y	247	243 1	1 8	43	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	272 9	243 1	Y	239	233 1		49	
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	243 1	263 9	Y	248	256 1		41	
*01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	242 1	273 9	Y	231	238 1		34	
						272 1	254 9						
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865													
08	7874 X	6402	-0-	-1472	-0-	927 1	4477 3	Y	907	944 1	1 8	131	
*09	7620 X	2324	-0-	-5296	-0-	998 9	436 1	Y	366	383 1		114	
*10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	403 9	1185 1	Y	1196	1107 1	6 8	197	
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1316 9	1025 1	Y	1012	1000 1		209	
12	6727 X	6456	-0-	-271	-0-	1113 9	1019 1	Y	1050	1084 1		175	
*01	7874 X	3505	-0-	-4369	-0-	1155 9	1144 1	Y	458	549 1		84	
						504 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 #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	663	1	3154	3	Y	643	668	1	91
						707	9							
*09	4770 X	4447	-0-	-323	-0-	781	1	2967	3	Y	635	611	1	115
						699	9							
*10	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	688	1	3272	3	Y	696	684	1	123
						766	9					4	8	
11	4770 X	4502	-0-	-268	-0-	689	1	3066	3	Y	679	661	1	141
						747	9							
12	4774 X	4454	-0-	-320	-0-	686	1	2953	3	Y	741	759	1	123
						815	9							
*01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	770	1	3252	3	Y	765	779	1	109
						842	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
08	7533 X	7300	-0-	-233	-0-	1067	1	5074	3	Y	1054	1077	1	141
						1159	9						1	8
*09	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	1474	1	5754	3	Y	1194	1141	1	194
						1313	9							
*10	7626 X	7166	-0-	-460	-0-	1037	1	4976	3	Y	1048	1050	1	186
						1153	9						6	8
11	7380 X	5897	-0-	-1483	-0-	908	1	4003	3	Y	896	884	1	198
						986	9							
12	8835 X	5907	-0-	-2928	-0-	903	1	3917	3	Y	988	1020	1	166
						1087	9							
*01	8835 X	6517	-0-	-2318	-0-	1013	1	4378	3	Y	1024	1045	1	145
						1126	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
08	12183 X	10513	-0-	-1670	-0-	956	1	8588	3	Y	881	914	1	155
						969	9							
*09	11790 X	9662	-0-	-2128	-0-	985	1	7778	3	Y	817	796	1	176
						899	9							
*10	11563 X	9973	-0-	-1590	-0-	1169	1	7927	3	Y	797	746	1	227
						877	9							
11	11190 X	9337	-0-	-1853	-0-	948	1	7692	3	Y	634	620	1	241
						697	9							
12	11005 X	8751	-0-	-2254	-0-	763	1	7486	3	Y	456	463	1	234
						502	9							
*01	10509 X	8499	-0-	-2010	-0-	851	1	6904	3	Y	676	752	1	158
						744	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
08	12772 X	7112	-0-	-5660	-0-	677	1	5908	3	Y	479	377	1	309
						527	9							
*09	10590 X	7788	-0-	-2802	-0-	848	1	6281	3	Y	599	811	1	97
						659	9							
*10	11563 X	4557	-0-	-7006	-0-	580	1	3648	3	Y	299	194	1	202
						329	9							
11	11190 X	8479	-0-	-2711	-0-	820	1	6876	3	Y	712	616	1	298
						783	9							
12	11563 X	9583	-0-	-1980	-0-	660	1	7938	3	Y	895	817	1	376
						985	9							
*01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	736	1	7202	3	Y	738	950	1	164
						812	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325													
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		
08	22568 X	14727	-0-	-7841	-0-	1950 1	11588 3	Y	1081	1106 1	1 8	175	
						1189 9							
*09	21840 X	13850	-0-	-7990	-0-	1671 1	11025 3	Y	1049	932 1	2 8	290	
						1154 9							
*10	22568 X	11650	-0-	-10918	-0-	1644 1	9074 3	Y	847	930 1	7 8	200	
						932 9							
11	17460 X	13839	-0-	-3621	-0-	1900 1	10742 3	Y	1088	1144 1		144	
						1197 9							
12	18042 X	13862	-0-	-4180	-0-	1925 1	10719 3	Y	1107	1013 1		238	
						1218 9							
*01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	2092 1	8504 3	Y	886	931 1		193	
						975 9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127													
08	16895 X	13522	-0-	-3373	-0-	847 1	11583 3	Y	993	899 1		304	
						1092 9							
*09	16350 X	12893	-0-	-3457	-0-	827 1	10937 3	Y	1026	1059 1		271	
						1129 9							
*10	16182 X	12905	-0-	-3277	-0-	714 1	11062 3	Y	1026	1173 1		124	
						1129 9							
*11	14670 X	12147	-0-	-2523	-0-	604 1	10431 3	Y	1011	860 1		275	
						1112 9							
12	13609 X	10412	-0-	-3197	-0-	616 1	8871 3	Y	841	799 1		317	
						925 9							
*01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	725 1	12428 3	Y	1018	1056 1		279	
						1120 9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069													
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	823 1	11031 3	Y	1163	1279 1		127	
						1279 9							
*09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	806 1	10378 3	Y	1083	1053 1		157	
						1191 9							
*10	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	727 1	11102 3	Y	1118	1004 1		271	
						1230 9							
*11	12720 X	12303	-0-	-417	-0-	616 1	10497 3	Y	1082	1071 1		282	
						1190 9							
12	13144 X	12587	-0-	-557	-0-	630 1	10708 3	Y	1135	1167 1		250	
						1249 9							
*01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-	740 1	10791 3	Y	1120	1063 1		307	
						1232 9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474													
08	15996 X	14232	-0-	-1764	-0-	887 1	12100 3	Y	1132	1161 1		110	
						1245 9							
*09	15480 X	13592	-0-	-1888	-0-	867 1	11540 3	Y	1077	1030 1	1 8	156	
						1185 9							
*10	15624 X	12952	-0-	-2672	-0-	720 1	11119 3	Y	1012	1093 1	2 8	73	
						1113 9							
*11	14910 X	12875	-0-	-2035	-0-	643 1	11086 3	Y	1042	1008 1		107	
						1146 9							
12	14229 X	12852	-0-	-1377	-0-	658 1	11061 3	Y	1030	968 1		169	
						1133 9							
*01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-	773 1	11959 3	Y	1029	1095 1		103	
						1132 9							







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		Y	-0-			8
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

08	6231 X	647	-0-	-5584	-0-	465	1	11 3	Y	155	149 0	2 1	7
*09	6030 X	547	-0-	-5483	-0-	450	1	6 3	Y	83	71 0	15 1	4
*10	4929 X	600	-0-	-4329	-0-	465	1	12 3	Y	112	99 0	5 1	12
11	1980 X	525	-0-	-1455	-0-	450	1	6 3	Y	63	52 0	18 1	5
12	1302 X	770	-0-	-532	-0-	465	1	244 3	Y	55	51 0	7 1	2
*01	651 X	558	-0-	-93	-0-	465	1	8 3	Y	77	71 0	6 1	2

HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

08	4960 X	4375	-0-	-585	-0-	1206	1	2388 3	Y	710	552 1		173
*09	4680 X	3309	-0-	-1371	-0-	959	1	1646 3	Y	640	386 0	326 1	101
*10	4836 X	3386	-0-	-1450	-0-	136	1	2462 3	Y	716	629 0	160 1	28
11	4230 X	3254	-0-	-976	-0-	146	1	2103 3	Y	914	899 0	9 1	34
12	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-	142	1	1518 3	Y	448	425 0	42 1	15
*01	4371 X	922	-0-	-3449	-0-	465	1	174 3	Y	257	235 0	14 1	23

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

08	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	561	1	1092 3	Y	338	366 1		33
*09	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	768	1	852 3	Y	313	139 1		207
*10	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-	513	1	887 3	Y	362	467 1		102
11	2820 X	29	-0-	-2791	-0-	20	1	2 3	Y	6			108
12	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	73	1	1013 3	Y	343	256 1		195
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	377	1		Y	-0-			195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
M O	ALLOW 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
08	2635 N	298	-0-	-2337	-0-	189	1	9	3	Y	91	88	1	9
*09	1680 N	665	-0-	-1015	-0-	100	9	401	1	Y	177	69	1	117
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	195	9	274	1	Y	189	253	1	53
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	208	9	12	1	Y	4			57
12	682 N	187	-0-	-495	-0-	4	9	45	1	Y	32	71	1	18
*01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	35	9			Y	-0-			18
-----														
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
08	2232 N	34	-0-	-2198	-0-	21	1	13	9	Y	12	16	1	1
*09	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	47	1	30	9	Y	27	10	1	18
*10	186 N	80	-0-	-106	-0-	45	1	35	9	Y	32	41	1	9
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			9
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	106	3	35	9	Y	32	23	1	18
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
-----														
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
08	2945 X	2279	-0-	-666	-0-	584	1	1286	3	Y	372	398	1	37
*09	2850 X	302	-0-	-2548	-0-	409	9	72	1	Y	107	73	1	71
*10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	118	9	809	1	Y	549	465	1	155
11	2610 X	44	-0-	-2566	-0-	604	9	31	1	Y	9			164
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	10	9	113	1	Y	1	165	1	-0-
*01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
-----														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
01	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														
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 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
08	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	2501	1	1497	2	Y	10018	9953	0	18 8	47
						17999	3	147	4						
*09	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	1535	1	956	2	Y	9756	8365	0	1411 1	13
						19457	3	119	4			14	8		
*10	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1206	1	836	2	Y	5869	5157	0	656 1	41
						13509	3	23	4			28	8		
11	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	805	1	433	2	Y	3714	3457	0	286 1	12
						7524	3	6	4						
*12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	1204	1	576	2	Y	3826	3812	0	8 1	18
						10489	3	5	4						
*01	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	1150	1	527	2	Y	3019	3023	0		14
						8510	3	3321	9						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525															
*06	37590 X	26329	-0-	-11261	-0-	3865	1	1408	2	Y	3460	3472	0		45
						17190	3	60	4						
*07	39432 X	2474	-0-	-36958	-0-	432	1	206	2	Y	407	447	0		5
						1387	3	1	4						
*08	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	2454	1	1469	2	Y	5946	5922	0	1 8	28
						17660	3	144	4						
*09	26730 X	25773	-0-	-957	-0-	1381	1	860	2	Y	5381	4623	0	779 1	7
						17506	3	107	4						
*10	27218 X	23245	-0-	-3973	-0-	1296	1	898	2	Y	5924	5223	0	666 1	42
						14510	3	25	4						
11	27360 X	17945	-0-	-9415	-0-	1400	1	752	2	Y	2457	2302	0	189 1	8
						13080	3	10	4						
*12	28272 X	13211	-0-	-15061	-0-	915	1	438	2	Y	3532	3516	0	7 1	17
						7969	3	4	4						
01	28272 X	14182	-0-	-14090	-0-	1166	1	534	2	Y	3496	3497	0		16
						8636	3	3846	9						
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
*06	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	4347	1	1584	2	Y	3373	3410	0		44
						19335	3	68	4						
*07	30411 X	21721	-0-	-8690	-0-	4092	1	1953	2	Y	2322	2317	0	23 8	26
						13114	3	8	4						
*08	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	2335	1	1398	2	Y	3159	3165	0	5 8	15
						16810	3	138	4						
*09	20340 X	17764	-0-	-2576	-0-	1025	1	639	2	Y	2750	2362	0	398 1	4
						12995	3	80	4			1	8		
*10	21018 X	19836	-0-	-1182	-0-	1242	1	860	2	Y	3458	3045	0	388 1	24
						13906	3	24	4			5	8		
*11	20340 X	15916	-0-	-4424	-0-	1275	1	685	2	Y	1848	1724	0	142 1	6
						11914	3	9	4						
*12	21018 X	12889	-0-	-8129	-0-	969	1	464	2	Y	2740	2728	0	5 1	13
						8438	3	4	4						
01	21018 X	14553	-0-	-6465	-0-	1323	1	606	2	Y	2574	2575	0		12
						9793	3	2831	9						
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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		216378									
MONSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287748	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12848	- 17134	
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		T. A.	3771	-0-	3771	9937	520 1	190 2	Y	671	676 0		9
							2315 3	8 4					
*07		T. A.	2041	-0-	2041	11978	262 1	125 2	Y	740	741 0		8
							839 3	1 4					
*08		13513 X	1535	-0-	-11978	-0-	101 1	60 2	Y	584	589 0		3
							726 3	6 4					
09		4650 X	4048	-0-	-602	-0-	178 1	111 2	Y	1351	1156 0	196 1	2
							2259 3	14 4					
*10		4805 X	4112	-0-	-693	-0-	207 1	143 2	Y	1314	1159 0	148 1	9
							2313 3	4 4					
11		3780 X	3718	-0-	-62	-0-	244 1	131 2	Y	960	892 0	74 1	3
							2285 3	2 4					
*12		4309 X	2293	-0-	-2016	-0-	158 1	76 2	Y	616	615 0	1 1	3
							1380 3	1 4					
01		4309 X	2057	-0-	-2252	-0-	232 1	106 2	Y	-0-	3 0		-0-
							1719 3						

MONSON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287749	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12862	- 16903	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16 0		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	518	512 0		6
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1445	1444 0		7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	446	387 0	65 1	1
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	727	641 0	82 1	5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	912	844 0	70 1	3
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1486	1479 0	3 1	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1422	1422 0		7

KRAUSE B		WELL #:		11H	RRCID ->	287771	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13248	- 19108	
08		6076 X	348	-0-	-5728	-0-	224 1	124 9	Y	113	248 1		20
*09		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
*10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			-0-
*11		5880 X	81	-0-	-5799	-0-	57 1	24 9	Y	22	19 1		3
*12		6076 X	56	-0-	-6020	-0-	56 1		Y	-0-			3
*01		341 X	54	-0-	-287	-0-	51 1	3 9	Y	3	3 1		-0-

FISHER C		WELL #:		9H	RRCID ->	287772	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13558	- 17681	
08		1395 N	526	-0-	-869	-0-	323 1	62 3	Y	128	158 1		99
							141 9						
*09		1410 N	308	-0-	-1102	-0-	212 1	96 9	Y	87	97 1		89
*10		1178 N	328	-0-	-850	-0-	188 1	64 3	Y	69	94 1		64
							76 9						
11		510 N	292	-0-	-218	-0-	204 1	88 9	Y	80	98 1		46
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	214 1	351 3	Y	75	83 1		38
							83 9						
*01		341 N	288	-0-	-53	-0-	224 1	64 9	Y	58	67 1		29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	1159	1	2832	3	Y	747	791	1	73
						822	9							
*09	5190 X	3228	-0-	-1962	-0-	1069	1	1551	3	Y	553	260	1	366
						608	9							
*10	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	1222	1	2806	3	Y	884	1001	1	249
						972	9							
11	5190 X	27	-0-	-5163	-0-	27	1			Y	-0-			249
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	249	1	-0-
*01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	Y	107	108	0	1
						460	3		2					
*07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	154	1	73	2	Y	14	15	0	-0-
						493	3		15					
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
08	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			-0-
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039														
08	38304 X	38304	-0-	-0-	-0-	3476	1	2081	2	Y	6841	6791	0	32
						25017	3		205					
*09	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	1862	1	1160	2	Y	7328	6277	0	10
						23600	3		145			14	8	
*10	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	1338	1	927	2	Y	4636	4066	0	33
						14988	3		26			29	8	
*11	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	1015	1	545	2	Y	3490	3244	0	11
						9486	3		7					
*12	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	1201	1	575	2	Y	3384	3372	0	16
						10464	3		5					
*01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	785	1	360	2	Y	2160	2166	0	10
						5811	3		2376					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8326 X	3178	-0-	-5148	-0-	381	1	139	2	Y	869	875	0		11
						1696	3	6	4						
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	601	1	287	2	Y	1162	1159	0	1 8	13
						1926	3	1	4						
*08	4650 X	1653	-0-	-2997	-0-	95	1	57	2	Y	737	746	0	1 8	3
						684	3	6	4						
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	188	164	0	27 1	-0-
*10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	280	246	0	31 1	2
												1	8		
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	616	569	0	47 1	2
*12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	471	470	0	1 1	2
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	1093	1090	0		5

SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
*06	T. A.	93218	-0-	93218	645510	12588	1	4586	2	Y	18058	18200	0		236
						55985	3	195	4						
*07	T. A.	80756	-0-	80756	726266	13294	1	6345	2	Y	16811	16825	0	35 8	187
						42599	3	26	4						
*08	807975 X	81709	-0-	-726266	-0-	7028	1	4208	2	Y	17707	17792	0	19 8	83
						50581	3	414	4						
*09	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	3483	1	2170	2	Y	9727	8372	0	1406 1	13
						44157	3	271	4			19	8		
*10	57224 X	57224	-0-	-0-	-0-	3791	1	2626	2	Y	7534	6593	0	840 1	53
						42447	3	73	4			61	8		
*11	49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	3855	1	2072	2	Y	6774	6285	0	521 1	21
						36028	3	28	4						
*12	54746 X	54012	-0-	-734	-0-	4183	1	2002	2	Y	10339	10291	0	21 1	48
						36438	3	16	4						
01	54746 X	53339	-0-	-1407	-0-	4862	1	2228	2	Y	9321	9325	0		44
						35996	3	10253	9						

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	355	1	223	2	Y	691	687	0	1 8	5
						2663	3	57	4						
09	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	271	1	79	2	Y	753	749	0	3 8	6
						1436	3	33	4						
*10	3255 X	1130	-0-	-2125	-0-	87	1	27	2	Y	572	572	0		6
						381	3	6	4						
*11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	494	1	124	2	Y	1625	1609	0		22
						1868	3	36	4						
*12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	493	1	110	2	Y	1745	1742	0		25
						1716	3	29	4						
01	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	361	1	82	2	Y	1350	1353	0		22
						1108	3	34	4						



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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*06		165146 X	40074	-0-	-125072	-0-	5493 1	2001 2	24428 3	85 4	Y	7334	7394 0		96
*07		36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	6633 1	3166 2	21256 3	14 4	Y	5355	5364 0	28 8	59
*08		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	2520 1	1508 2	18133 3	148 4	Y	5639	5666 0	6 8	26
*09		32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	1914 1	1193 2	24269 3	149 4	Y	4078	3505 0	590 1	6
*10		29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	1938 1	1343 2	21707 3	37 4	Y	3949	3475 0	443 1	28
*11		27644 X	27644	-0-	-0-	-0-	2213 1	1189 2	20686 3	16 4	Y	3218	2988 0	248 1	10
*12		36921 X	31896	-0-	-5025	-0-	2786 1	1334 2	24266 3	11 4	Y	3181	3170 0	6 1	15
*01		34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	3354 1	1537 2	24835 3	5271 9	Y	4792	4785 0		22

SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	1596 1	582 2	7095 3	25 4	Y	2964	2982 0		39
*07		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	1124 1	536 2	3606 3	2 4	Y	981	998 0	11 8	11
*08		24637 X	24637	-0-	-0-	-0-	2334 1	1397 2	16797 3	138 4	Y	3610	3593 0	11 8	17
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	139 1	87 2	1754 3	11 4	Y	368	331 0	53 1	1
*10		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	915 1	634 2	10257 3	18 4	Y	570	500 0	64 1	4
11		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	710 1	381 2	6628 3	5 4	Y	581	538 0	45 1	2
*12		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	552 1	265 2	4813 3	2 4	Y	730	728 0	1 1	3
*01		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	754 1	346 2	5585 3	516 9	Y	469	470 0		2

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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													
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 X	1655	-0-	-422	-0-	208	1	1081	3	Y	333	328 1	55
						366	9						
09	2010 X	1480	-0-	-530	-0-	165	1	990	3	Y	295	313 1	37
						325	9						
10	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	191	1	1274	3	Y	347	345 1	39
						382	9						
*11	1980 X	1563	-0-	-417	-0-	181	1	1060	3	Y	293	270 1	62
						322	9						
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1446	3	Y	343	349 1	56
						377	9						
*01	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	193	1	1048	3	Y	308	309 1	55
						339	9						
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451													
08	8804 X	8792	-0-	-12	-0-	547	1	7246	3	Y	908	930 1	311
						999	9						
*09	8520 X	8166	-0-	-354	-0-	516	1	6706	3	Y	858	898 1	271
						944	9						
*10	8804 X	8279	-0-	-525	-0-	480	1	6801	3	Y	907	960 1	218
						998	9						
*11	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	392	1	6546	3	Y	894	881 1	231
						983	9						
12	8804 X	7869	-0-	-935	-0-	405	1	6509	3	Y	868	756 1	343
						955	9						
*01	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	396	1	6356	3	Y	875	950 1	268
						963	9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616													
*06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	800	1	292	2	Y	727	728 0	10
						3553	3	13	4				
*07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	1185	1	566	2	Y	878	874 0	10
						3801	3	2	4			4 8	
*08	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	1327	1	794	2	Y	6335	6307 0	30
						9552	3	78	4			8 8	
*09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105	1	65	2	Y	765	683 0	1
						1340	3	8	4			111 1	
*10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	751	1	520	2	Y	1220	1072 0	9
						8412	3	14	4			137 1	
11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	600	1	322	2	Y	1134	1052 0	4
						5603	3	4	4			87 1	
*12	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	442	1	212	2	Y	1577	1571 0	7
						3849	3	2	4			3 1	
*01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	536	1	245	2	Y	966	968 0	5
						3969	3	1063	9				
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251													
08	4092 X	3242	-0-	-850	-0-	212	1	2502	3	Y	480	372 1	245
						528	9						
*09	3960 X	2959	-0-	-1001	-0-	198	1	2271	3	Y	445	557 1	133
						490	9						
*10	4092 X	2730	-0-	-1362	-0-	178	1	2242	3	Y	282	213 1	202
						310	9						
*11	3210 X	2748	-0-	-462	-0-	140	1	2117	3	Y	446	548 1	100
						491	9						
12	3286 X	2761	-0-	-525	-0-	146	1	2234	3	Y	346	192 1	254
						381	9						
*01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	142	1	1800	3	Y	422	577 1	99
						464	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 X	244	-0-	-1368	-0-	160	1	84	9	Y	76	218	1			13
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	9	Y	46	54	1			5
*10	1612 X	96	-0-	-1516	-0-	65	1	31	9	Y	28	30	1			3
*11	1560 X	22	-0-	-1538	-0-	10	1	12	9	Y	11	13	1			1
*12	1612 X	13	-0-	-1599	-0-	10	1	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9	1	11	9	Y	10	9	1			1

SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	21	2	Y	814	804	0			11
						256	3	1	4							
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	203	212	0			2
						5	3	223	9							
*08	744 N	252	-0-	-492	-0-	12	1	7	2	Y	130	131	0			1
						89	3	1	4							
09	1260 N	276	-0-	-984	-0-	2	1	1	2	Y	223	192	0	32	1	-0-
						28	3	245	9							
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	46	1	32	2	Y	1174	1034	0	132	1	8
						521	3	1	4							
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	44	2	Y	584	545	0	45	1	2
						769	3	1	4							
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	273	273	0	1	1	1
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	327	326	0			2

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	808	1	294	2	Y	1376	1381	0			18
						3597	3	12	4							
*07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	570	1	272	2	Y	437	450	0			5
						1827	3	1	4							
*08	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	833	1	499	2	Y	143	147	0			1
						6003	3	49	4							
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	62	1	38	2	Y	15	14	0	2	1	-0-
						786	3	5	4							
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	236	1	163	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
						2637	3	4	4							
*11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	275	1	147	2	Y	24	22	0	2	1	-0-
						2573	3	2	4							
*12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	251	1	120	2	Y	31	31	0			-0-
						2191	3	1	4							
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	335	1	154	2	Y	21	21	0			-0-
						2479	3	23	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																		
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
*10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
01		0	Z	-0-	-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																		
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
*10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
-----																		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
-----																		
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																		
08	2253	X		2253	-0-	-0-	-0-	151	1	95	2	Y	775	774	0	1	8	6
								1130	3		24	4						
09	1553	X		1553	-0-	-0-	-0-	116	1	34	2	Y	702	701	0	1	8	6
								617	3		14	4						
*10	1581	X		1581	-0-	-0-	-0-	167	1	51	2	Y	567	565	0	2	8	6
								727	3		12	4						
*11	2880	X		2880	-0-	-0-	-0-	430	1	109	2	Y	621	619	0			8
								1626	3		32	4						
*12	1331	X		1331	-0-	-0-	-0-	151	1	34	2	Y	556	556	0			8
								525	3		9	4						
*01	2218	X		2218	-0-	-0-	-0-	399	1	90	2	Y	425	426	0			7
								1224	3		37	4						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3391	-0-	-639	-0-	404	1	2515	3	Y	429	416	0	33
						472	9							
*09	3780 X	3000	-0-	-780	-0-	345	1	2183	3	Y	429	409	0	52
						472	9						1 8	
*10	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	362	1	2243	3	Y	459	459	0	52
						505	9							
11	3630 X	2911	-0-	-719	-0-	349	1	2103	3	Y	417	417	0	33
						459	9						19 1	
*12	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	351	1	2100	3	Y	449	408	0	35
						494	9						39 1	
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	379	1	3083	3	Y	444	414	0	46
						488	9						19 1	
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
08	2759 X	2395	-0-	-364	-0-	324	1	1794	3	Y	252	240	0	27
						277	9							
*09	2820 X	1426	-0-	-1394	-0-	238	1	1108	3	Y	73	63	0	37
						80	9							
*10	2914 X	2348	-0-	-566	-0-	310	1	1856	3	Y	165	165	0	37
						182	9							
11	2820 X	421	-0-	-2399	-0-	141	1	256	3	Y	22	22	0	24
						24	9						13 1	
*12	2387 X	202	-0-	-2185	-0-	141	1	6	3	Y	50	36	0	12
						55	9						26 1	
*01	2387 X	164	-0-	-2223	-0-	152	1	1	3	Y	10	8	0	8
						11	9						6 1	
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	565	1	3198	3	Y	487	465	0	53
						536	9							
*09	11550 X	4469	-0-	-7081	-0-	576	1	3364	3	Y	481	444	0	90
						529	9							
*10	11935 X	3457	-0-	-8478	-0-	495	1	2494	3	Y	425	423	0	90
						468	9						2 8	
11	11550 X	5113	-0-	-6437	-0-	617	1	3917	3	Y	526	525	0	58
						579	9						33 1	
*12	4619 X	2911	-0-	-1708	-0-	619	1	1832	3	Y	418	335	0	72
						460	9						69 1	
*01	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	668	1	3227	3	Y	425	388	0	69
						468	9						40 1	
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
08	13485 X	12385	-0-	-1100	-0-	1028	1	10510	3	Y	770	756	0	54
						847	9							
*09	13050 X	12246	-0-	-804	-0-	1121	1	10250	3	Y	795	774	0	75
						875	9							
*10	13299 X	12480	-0-	-819	-0-	1086	1	10486	3	Y	825	803	0	70
						908	9						27 1	
11	12750 X	11627	-0-	-1123	-0-	940	1	9700	3	Y	897	787	0	108
						987	9						72 1	
*12	13144 X	11687	-0-	-1457	-0-	940	1	9725	3	Y	929	850	0	27
						1022	9						160 1	
*01	12648 X	11700	-0-	-948	-0-	875	1	9937	3	Y	807	461	0	61
						888	9						312 1	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	9321	-0-	-258	-0-	861	1	6847	3	Y	1466	1739	1	227
						1613	9							
*09	9270 X	8896	-0-	-374	-0-	752	1	6586	3	Y	1416	1317	1	326
						1558	9							
*10	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	716	1	6569	3	Y	1417	1377	1	366
						1559	9							
*11	9270 X	8628	-0-	-642	-0-	675	1	6431	3	Y	1384	1337	1	413
						1522	9							
12	9579 X	8232	-0-	-1347	-0-	661	1	5965	3	Y	1460	1568	1	305
						1606	9							
*01	9331 X	9225	-0-	-106	-0-	624	1	7150	3	Y	1319	1343	1	281
						1451	9							
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	549	1	3786	3	Y	894	826	1	240
						983	9							
*09	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	438	1	3535	3	Y	2445	2306	1	377
						2690	9						2 8	
*10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	347	1	3502	3	Y	1149	1347	1	151
						1264	9						28 8	
11	5160 X	5035	-0-	-125	-0-	405	1	3518	3	Y	1011	1043	1	119
						1112	9							
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	395	1	4179	3	Y	1097	1086	1	130
						1207	9							
*01	5332 X	1578	-0-	-3754	-0-	357	1	971	3	Y	227	322	1	35
						250	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324														
08	17484 X	15803	-0-	-1681	-0-	1672	1	12689	3	Y	1311	1286	0	58
						1442	9							
*09	16920 X	14845	-0-	-2075	-0-	1482	1	11970	3	Y	1266	1224	0	100
						1393	9							
*10	17484 X	14975	-0-	-2509	-0-	1505	1	11955	3	Y	1377	1377	0	100
						1515	9							
11	15810 X	14386	-0-	-1424	-0-	1494	1	11575	3	Y	1197	1197	0	64
						1317	9						36 1	
*12	16244 X	14134	-0-	-2110	-0-	1499	1	11445	3	Y	1082	1008	0	64
						1190	9						74 1	
*01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1618	1	11279	3	Y	1300	1205	0	123
						1430	9						36 1	
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
08	11966 X	11751	-0-	-215	-0-	612	1	9837	3	Y	1184	1144	0	36
						1302	9						71 1	
*09	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	633	1	9466	3	Y	1350	1264	0	30
						1485	9						92 1	
*10	11966 X	11156	-0-	-810	-0-	674	1	9236	3	Y	1133	997	0	40
						1246	9						126 1	
*11	11580 X	10015	-0-	-1565	-0-	653	1	8480	3	Y	802	698	0	22
						882	9						122 1	
*12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	661	1	8228	3	Y	1231	968	0	24
						1354	9						261 1	
*01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	689	1	8232	3	Y	849	824	0	49
						934	9							





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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10943 X	10270	-0-	-673	-0-	1010	1	8384	3	Y	796	882	1	104
						876	9							
*09	10590 X	9932	-0-	-658	-0-	953	1	8122	3	Y	779	764	1	119
						857	9							
*10	10943 X	10049	-0-	-894	-0-	992	1	8185	3	Y	793	739	1	173
						872	9							
*11	10440 X	9334	-0-	-1106	-0-	825	1	7653	3	Y	778	802	1	149
						856	9							
12	10478 X	8969	-0-	-1509	-0-	796	1	7314	3	Y	781	752	1	178
						859	9							
*01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-	878	1	7878	3	Y	758	848	1	88
						834	9							
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
08	9238 X	7942	-0-	-1296	-0-	797	1	6450	3	Y	632	717	1	83
						695	9							
*09	8880 X	6535	-0-	-2345	-0-	651	1	5294	3	Y	536	533	1	86
						590	9							
*10	9579 X	7163	-0-	-2416	-0-	738	1	5777	3	Y	589	546	1	129
						648	9							
*11	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	834	1	7430	3	Y	785	763	1	151
						864	9							
12	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	805	1	6692	3	Y	715	696	1	170
						787	9							
*01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-	886	1	5598	3	Y	563	665	1	68
						619	9							
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
08	6944 X	6410	-0-	-534	-0-	543	1	5372	3	Y	450	442	0	49
						495	9							
*09	6720 X	6276	-0-	-444	-0-	584	1	5195	3	Y	452	438	0	61
						497	9					2	8	
*10	6913 X	6519	-0-	-394	-0-	576	1	5417	3	Y	478	463	0	51
						526	9					2	8	
11	6510 X	5818	-0-	-692	-0-	481	1	4830	3	Y	461	410	0	50
						507	9					52	1	
*12	6572 X	5767	-0-	-805	-0-	481	1	4745	3	Y	492	447	0	15
						541	9					80	1	
*01	6510 X	5516	-0-	-994	-0-	448	1	4551	3	Y	470	268	0	36
						517	9					181	1	
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
08	17608 X	16356	-0-	-1252	-0-	1693	1	13092	3	Y	1428	1401	0	68
						1571	9							
*09	16950 X	15851	-0-	-1099	-0-	1547	1	12738	3	Y	1424	1377	0	115
						1566	9							
*10	17236 X	15923	-0-	-1313	-0-	1562	1	12655	3	Y	1551	1551	0	115
						1706	9							
11	16680 X	14972	-0-	-1708	-0-	1521	1	12010	3	Y	1310	1309	0	74
						1441	9					42	1	
*12	16554 X	14290	-0-	-2264	-0-	1526	1	11385	3	Y	1254	1146	0	93
						1379	9					89	1	
*01	16368 X	14517	-0-	-1851	-0-	1648	1	11272	3	Y	1452	1353	0	140
						1597	9					52	1	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129															
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4991 X	3812	-0-	-1179	-0-	440	1 2741 3	631	9 Y	574	596	1	1 8	90	
*09	4440 X	4220	-0-	-220	-0-	415	1 3155 3	650	9 Y	591	572	1		109	
*10	4495 X	3930	-0-	-565	-0-	398	1 2895 3	637	9 Y	579	570	1	6 8	112	
*11	4200 X	3659	-0-	-541	-0-	337	1 2686 3	636	9 Y	578	584	1		106	
12	4371 X	4069	-0-	-302	-0-	325	1 3100 3	644	9 Y	585	539	1		152	
*01	4371 X	3594	-0-	-777	-0-	359	1 2608 3	627	9 Y	570	623	1		99	
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981															
08	5797 X	5428	-0-	-369	-0-	559	1 4383 3	486	9 Y	442	476	1		57	
*09	5430 X	4806	-0-	-624	-0-	489	1 3870 3	447	9 Y	406	400	1		63	
*10	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	472	1 3498 3	413	9 Y	375	354	1		84	
*11	5310 X	4679	-0-	-631	-0-	437	1 3787 3	455	9 Y	414	420	1		78	
12	5425 X	5097	-0-	-328	-0-	421	1 4186 3	490	9 Y	445	425	1		98	
*01	5425 X	5158	-0-	-267	-0-	465	1 4213 3	480	9 Y	436	484	1		50	
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272															
08	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	791	1 12707 3	1715	9 Y	1559	1523	0	59 1	32	
*09	14640 X	14422	-0-	-218	-0-	809	1 12039 3	1574	9 Y	1431	1346	0	87 1	30	
*10	15128 X	14399	-0-	-729	-0-	870	1 11931 3	1598	9 Y	1453	1272	0	157 1	54	
*11	14640 X	13802	-0-	-838	-0-	887	1 11545 3	1370	9 Y	1245	1061	0	199 1	39	
*12	15128 X	14344	-0-	-784	-0-	898	1 11873 3	1573	9 Y	1430	1175	0	271 1	23	
*01	15128 X	13644	-0-	-1484	-0-	936	1 11006 3	1702	9 Y	1547	1514	0		56	
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262															
08	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	793	1 12807 3	2165	9 Y	1968	1915	0	72 1	48	
*09	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	834	1 12502 3	2173	9 Y	1975	1854	0	127 1	42	
*10	15655 X	15294	-0-	-361	-0-	885	1 12214 3	2195	9 Y	1995	1753	0	212 1	72	
*11	15150 X	14374	-0-	-776	-0-	875	1 11500 3	1999	9 Y	1817	1549	0	283 1	57	
*12	15655 X	14536	-0-	-1119	-0-	885	1 11265 3	2386	9 Y	2169	1763	0	426 1	37	
*01	15655 X	12832	-0-	-2823	-0-	923	1 10185 3	1724	9 Y	1567	1534	0		70	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		6H		RRCID -> 288786		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13548 - 22335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	511 1	8280 3	Y	1502	1457 0	68 1	41		
							1652 9								
*09		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	527 1	7916 3	Y	1315	1211 0	109 1	36		
							1447 9								
*10		9827 X	9732	-0-	-95	-0-	566 1	7812 3	Y	1231	1076 0	145 1	46		
							1354 9								
*11		9510 X	8901	-0-	-609	-0-	539 1	7090 3	Y	1156	977 0	187 1	38		
							1272 9								
*12		9827 X	8967	-0-	-860	-0-	545 1	7084 3	Y	1216	984 0	249 1	21		
							1338 9								
*01		9827 X	9443	-0-	-384	-0-	568 1	7487 3	Y	1262	1232 0		51		
							1388 9								
-----															
JORDAN A		WELL #:		6H		RRCID -> 288820		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 13442		PERF.13873 - 19378			
08		3689 X	3305	-0-	-384	-0-	354 1	2428 3	Y	475	497 1	1 8	75		
							523 9								
*09		3150 X	3057	-0-	-93	-0-	317 1	2243 3	Y	452	442 1		85		
							497 9								
*10		3689 X	3038	-0-	-651	-0-	325 1	2201 3	Y	465	454 1	5 8	91		
							512 9								
*11		3570 X	2853	-0-	-717	-0-	268 1	2077 3	Y	462	468 1		85		
							508 9								
12		3689 X	3339	-0-	-350	-0-	257 1	2552 3	Y	482	443 1		124		
							530 9								
*01		3317 X	3079	-0-	-238	-0-	284 1	2261 3	Y	485	525 1		84		
							534 9								
-----															
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 288826		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 13802		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
LP-BUTLER A		WELL #:		11H		RRCID -> 288868		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13720 - 19197			
08		11470 X	5151	-0-	-6319	-0-	531 1	3951 3	Y	608	535 1		82		
							669 9								
*09		10710 X	6526	-0-	-4184	-0-	686 1	5057 3	Y	712	685 1	1 8	108		
							783 9								
*10		7812 X	2417	-0-	-5395	-0-	290 1	1795 3	Y	302	377 1	4 8	29		
							332 9								
*11		4980 X	1439	-0-	-3541	-0-	192 1	1043 3	Y	185	189 1		25		
							204 9								
*12		6758 X	1947	-0-	-4811	-0-	220 1	1467 3	Y	236	234 1		27		
							260 9								
*01		6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220 1	2933 3	Y	454	410 1		71		
							499 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 #:	2H	RRCID -> 288990	COMPL. DATE 12/31/2020	TOTAL DEPTH 13551	PERF.13730 - 19204			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	655 1	5268 3	Y	747	743 1		99
*09	6900 X	4502	-0-	-2398	-0-	822 9 516 1	3401 3	Y	532	544 1		87
*10	8618 X	7845	-0-	-773	-0-	585 9 825 1	6107 3	Y	830	812 1	12 8	93
*11	8340 X	7870	-0-	-470	-0-	913 9 825 1	6156 3	Y	808	787 1		114
*12	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	889 9 942 1	5947 3	Y	855	861 1		108
*01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941 9 572 9	3530 3	Y	520	549 1		79
-----												
LP-BUTLER A		WELL #:		7H	RRCID -> 289053	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 13798	PERF.13528 - 18656				
08	16337 X	3236	-0-	-13101	-0-	336 1	2479 3	Y	383	416 1		51
*09	10650 X	3798	-0-	-6852	-0-	421 9 409 1	2925 3	Y	422	410 1		63
*10	7626 X	2587	-0-	-5039	-0-	464 9 304 1	1947 3	Y	305	330 1	4 8	34
*11	7230 X	2958	-0-	-4272	-0-	336 9 341 1	2250 3	Y	334	321 1		47
*12	7471 X	3908	-0-	-3563	-0-	367 9 389 1	3007 3	Y	465	457 1		55
*01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	512 9 389 1	2992 3	Y	453	437 1		71
-----												
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 289055	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH 13482	PERF.13834 - 19212				
08	5673 X	4954	-0-	-719	-0-	502 1	3585 3	Y	788	792 1		280
*09	5490 X	3984	-0-	-1506	-0-	867 9 416 1	2902 3	Y	605	598 1		287
*10	6045 X	4876	-0-	-1169	-0-	666 9 502 1	3388 3	Y	896	982 1		201
*11	5850 X	3874	-0-	-1976	-0-	986 9 440 1	2820 3	Y	558	571 1		188
*12	6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	614 9 502 1	3198 3	Y	830	748 1		270
*01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	913 9 502 1	2649 3	Y	828	956 1		142
-----												
CROW A		WELL #:		11H	RRCID -> 289193	COMPL. DATE 07/06/2021	TOTAL DEPTH 13394	PERF.13402 - 17697				
08	6479 X	3641	-0-	-2838	-0-	406 1	2766 3	Y	426	417 1		80
*09	6270 X	2927	-0-	-3343	-0-	469 9 365 1	2168 3	Y	358	333 1		105
*10	5394 X	2246	-0-	-3148	-0-	394 9 310 1	1615 3	Y	292	359 1		38
*11	3510 X	1881	-0-	-1629	-0-	321 9 254 1	1368 3	Y	235	229 1		44
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259 9 182 1	3391 3	Y	563	480 1		127
*01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	619 9 179 1	5138 3	Y	832	796 1		163
-----												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7006 X	6707	-0-	-299	-0-	714 1	5169 3	Y	749	765 1			138
							824 9							
*09		6660 X	5883	-0-	-777	-0-	681 1	4440 3	Y	693	637 1			194
							762 9							
*10		7130 X	6940	-0-	-190	-0-	840 1	5232 3	Y	789	885 1			98
							868 9							
*11		6900 X	5910	-0-	-990	-0-	720 1	4457 3	Y	666	644 1			120
							733 9							
12		7130 X	6371	-0-	-759	-0-	516 1	4968 3	Y	806	731 1			195
							887 9							
*01		6944 X	6319	-0-	-625	-0-	507 1	4933 3	Y	799	813 1			181
							879 9							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
08		6944 X	4515	-0-	-2429	-0-	496 1	3446 3	Y	521	533 1			102
							573 9							
*09		6030 X	4733	-0-	-1297	-0-	561 1	3547 3	Y	568	514 1			156
							625 9							
*10		5952 X	5102	-0-	-850	-0-	632 1	3818 3	Y	593	675 1			74
							652 9							
*11		5490 X	4547	-0-	-943	-0-	568 1	3404 3	Y	523	504 1			93
							575 9							
12		4898 X	4380	-0-	-518	-0-	408 1	3369 3	Y	548	506 1			135
							603 9							
*01		5115 X	4758	-0-	-357	-0-	400 1	3691 3	Y	606	605 1			136
							667 9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
08		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	992 1	7396 3	Y	1041	1063 1	1 8		189
							1145 9							
*09		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	1066 1	7231 3	Y	1070	975 1			284
							1177 9							
*10		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1163 1	7490 3	Y	1093	1241 1			136
							1202 9							
*11		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1086 1	7018 3	Y	998	960 1			174
							1098 9							
12		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	780 1	6400 3	Y	1037	957 1			254
							1141 9							
*01		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	764 1	6449 3	Y	1030	1048 1			236
							1133 9							
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	723 1	5179 3	Y	758	773 1			140
							834 9							
*09		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	771 1	4982 3	Y	774	706 1			208
							851 9							
*10		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	807 1	4937 3	Y	757	871 1			94
							833 9							
*11		6300 X	6147	-0-	-153	-0-	756 1	4626 3	Y	695	668 1			121
							765 9							
12		6510 X	4375	-0-	-2135	-0-	542 1	3263 3	Y	518	504 1			135
							570 9							
*01		6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	532 1	3340 3	Y	615	605 1			145
							677 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361				
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	
08	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	733 1	7815 3	Y	1229	1182 1	1 8	172
						1352 9						
*09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	759 1	7230 3	Y	1176	1200 1	1 8	147
						1294 9						
*10	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	789 1	7265 3	Y	1165	1156 1	1 8	155
						1282 9						
*11	8130 X	7158	-0-	-972	-0-	687 1	5434 3	Y	943	964 1		134
						1037 9						
12	8401 X	8161	-0-	-240	-0-	527 1	6630 3	Y	913	808 1		239
						1004 9						
*01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	558 1	6153 3	Y	1052	1139 1		152
						1157 9						
LP-BUTLER A		WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551				
08	11036 X	10693	-0-	-343	-0-	1024 1	8384 3	Y	1168	1139 1		156
						1285 9						
*09	10680 X	10470	-0-	-210	-0-	1067 1	8194 3	Y	1099	1085 1	1 8	169
						1209 9						
*10	11036 X	10840	-0-	-196	-0-	1132 1	8457 3	Y	1137	1163 1	16 8	127
						1251 9						
*11	10680 X	9653	-0-	-1027	-0-	1019 1	7538 3	Y	996	982 1		141
						1096 9						
*12	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	1164 1	11283 3	Y	1562	1524 1		179
						1718 9						
*01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1162 1	11959 3	Y	1605	1533 1		251
						1766 9						
CROW A		WELL #: 18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400				
08	10509 X	10407	-0-	-102	-0-	767 1	8224 3	Y	1287	1258 1	1 8	180
						1416 9						
*09	10170 X	9334	-0-	-836	-0-	757 1	7281 3	Y	1178	1209 1	1 8	148
						1296 9						
*10	10509 X	9536	-0-	-973	-0-	802 1	7433 3	Y	1183	1173 1	1 8	157
						1301 9						
*11	10170 X	7583	-0-	-2587	-0-	724 1	5764 3	Y	995	1011 1		141
						1095 9						
12	10509 X	8455	-0-	-2054	-0-	554 1	6850 3	Y	955	846 1		250
						1051 9						
*01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	588 1	6873 3	Y	1172	1253 1		169
						1289 9						
CROW A		WELL #: 4H		RRCID -> 289345		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308				
08	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	1624 1	9574 3	Y	1550	1542 1	2 8	238
						1705 9						
*09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1504 1	9367 3	Y	1504	1462 1		280
						1654 9						
*10	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1660 1	9197 3	Y	1537	1600 1	7 8	210
						1691 9						
*11	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1434 1	8722 3	Y	1510	1517 1		203
						1661 9						
12	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1323 1	8628 3	Y	1356	1238 1		321
						1492 9						
*01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1338 1	7042 3	Y	1354	1431 1		244
						1489 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	1654 1	1737 9	9889 3	Y	1579	1574 1	2 8	242
*09		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1539 1	1697 9	9735 3	Y	1543	1498 1		287
*10		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	1714 1	1747 9	9649 3	Y	1588	1650 1	8 8	217
*11		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1509 1	1747 9	9345 3	Y	1588	1592 1		213
12		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1392 1	1577 9	9019 3	Y	1434	1308 1		339
*01		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1406 1	1661 9	7898 3	Y	1510	1577 1		272
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	850 1	892 9	4295 3	Y	811	796 1	1 8	124
*09		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	768 1	848 9	4031 3	Y	771	752 1		143
*10		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	835 1	848 9	3850 3	Y	771	805 1	4 8	105
*11		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	817 1	948 9	4642 3	Y	862	851 1		116
12		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	753 1	810 9	4674 3	Y	736	678 1		174
*01		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	762 1	816 9	3640 3	Y	742	783 1		133
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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														
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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														
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		GUEVARA B		WELL #:	5H	RRCID -> 289865	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH 13267	PERF.13455 - 19934				
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		
08		7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	758 1	4895 3	Y	419	434 1	1 8	94
							461 9						
*09		7050 X	5570	-0-	-1480	-0-	674 1	4417 3	Y	435	431 1	1 8	97
							479 9						
*10		7285 X	5965	-0-	-1320	-0-	685 1	4740 3	Y	491	466 1		122
							540 9						
11		5910 X	5141	-0-	-769	-0-	577 1	4170 3	Y	358	334 1		146
							394 9						
12		6107 X	5433	-0-	-674	-0-	618 1	4445 3	Y	336	394 1		88
							370 9						
*01		6107 X	5260	-0-	-847	-0-	606 1	4180 3	Y	431	458 1		61
							474 9						

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289920	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 13024	PERF.13069 - 17901	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289921	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 13122	PERF.13032 - 17830	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DICKSON-ALLEN UNIT		WELL #:		27H	RRCID -> 290342	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10722	PERF.11252 - 17149				
08	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	1045 1	613 2	Y	311	310 0	2 8	3
						2259 3	35 4					
09	4410 X	2513	-0-	-1897	-0-	568 1	366 2	Y	296	292 0	1 8	6
						1223 3	30 4					
*10	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	802 1	591 2	Y	362	361 0	1 8	6
						1758 3	36 4					
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	1384 1	826 2	Y	715	710 0		11
						2589 3	38 4					
12	4278 X	2766	-0-	-1512	-0-	699 1	394 2	Y	477	481 0		7
						1137 3	11 4					
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	1142 1	469 2	Y	400	399 0		8
						1535 3	21 4					



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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*05	16399 X	15000	-0-	-1399	-0-	1314	1	10726	3	Y	2691	2746	1	142
						2960	9							
06	15720 X	13757	-0-	-1963	-0-	1277	1	10415	3	Y	1877	1937	1	82
						2065	9							
07	16244 X	14421	-0-	-1823	-0-	1355	1	10326	3	Y	2491	2402	1	171
						2740	9							
08	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	1418	1	10398	3	Y	2337	2365	1	140
						2571	9					3	8	
*09	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1265	1	10259	3	Y	1886	1909	1	114
						2075	9							
*10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	1257	1	10473	3	Y	1942	1960	1	92
						2136	9							
11	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	1200	1	9498	3	Y	1638	1578	1	152
						1802	9							
12	12803 X	12440	-0-	-363	-0-	1196	1	9121	3	Y	1930	1885	1	197
						2123	9							
*01	12803 X	11786	-0-	-1017	-0-	1341	1	8181	3	Y	2058	2124	1	131
						2264	9							
ULRICH A		WELL #:		3H	RRCID ->	291145	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	12924	PERF.13377	- 19575		
*05	11377 X	9381	-0-	-1996	-0-	951	1	7639	3	Y	719	756	1	50
						791	9							
06	11010 X	9755	-0-	-1255	-0-	920	1	7398	3	Y	1306	1299	1	57
						1437	9							
07	11346 X	9598	-0-	-1748	-0-	978	1	7341	3	Y	1163	1131	1	89
						1279	9							
08	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	1018	1	7109	3	Y	1032	1046	1	73
						1135	9					2	8	
*09	9660 X	8850	-0-	-810	-0-	816	1	6488	3	Y	1405	1394	1	82
						1546	9							
*10	9982 X	8779	-0-	-1203	-0-	810	1	6620	3	Y	1226	1244	1	61
						1349	9							
11	9660 X	8013	-0-	-1647	-0-	762	1	5908	3	Y	1221	1173	1	109
						1343	9							
12	9610 X	7102	-0-	-2508	-0-	760	1	5576	3	Y	696	708	1	97
						766	9							
*01	9269 X	7344	-0-	-1925	-0-	852	1	5416	3	Y	978	1005	1	70
						1076	9							
ULRICH A		WELL #:		5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13129	- 19243		
*05	7750 X	5515	-0-	-2235	-0-	603	1	4272	3	Y	582	586	1	37
						640	9							
06	6570 X	5781	-0-	-789	-0-	592	1	4303	3	Y	805	806	1	36
						886	9							
07	6696 X	5871	-0-	-825	-0-	623	1	4191	3	Y	961	929	1	68
						1057	9							
08	6448 X	5719	-0-	-729	-0-	666	1	3998	3	Y	959	967	1	59
						1055	9					1	8	
*09	5790 X	4854	-0-	-936	-0-	479	1	3466	3	Y	826	834	1	50
						909	9							
*10	5983 X	5549	-0-	-434	-0-	520	1	4070	3	Y	872	879	1	41
						959	9							
11	5790 X	4493	-0-	-1297	-0-	451	1	3166	3	Y	796	767	1	70
						876	9							
12	5859 X	5091	-0-	-768	-0-	449	1	3743	3	Y	817	802	1	85
						899	9							
*01	5704 X	4262	-0-	-1442	-0-	503	1	2924	3	Y	759	793	1	51
						835	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843																	
08		26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	1446	1	20946	3	Y	3988	3994	1	1	8	211
							4387	9									
*09		25410 X	25054	-0-	-356	-0-	1398	1	19750	3	Y	3551	3490	1			272
							3906	9									
*10		26257 X	1101	-0-	-25156	-0-	92	1	849	3	Y	145	405	1			12
							160	9									
11		25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12		26257 X	34	-0-	-26223	-0-	27	3	7	9	Y	6	5	1			1
*01		26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					1
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011																	
08		16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	881	1	12675	3	Y	2430	2433	1	1	8	129
							2673	9									
*09		15480 X	14860	-0-	-620	-0-	842	1	11672	3	Y	2133	2097	1	1	8	164
							2346	9									
*10		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	1536	1	12261	3	Y	2385	2349	1	1	8	199
							2624	9									
11		15480 X	8068	-0-	-7412	-0-	985	1	5652	3	Y	1301	1391	1			109
							1431	9									
12		15996 X	1007	-0-	-14989	-0-	969	1	38	3	Y	-0-	109	1			-0-
*01		15996 X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288																	
08		15996 X	14888	-0-	-1108	-0-	821	1	11573	3	Y	2267	2270	1	1	8	120
							2494	9									
*09		15480 X	13784	-0-	-1696	-0-	783	1	10799	3	Y	2002	1968	1			154
							2202	9									
*10		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	1492	1	11969	3	Y	2336	2294	1	1	8	195
							2570	9									
11		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	1890	1	11713	3	Y	2426	2418	1			203
							2669	9									
12		18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	1858	1	13572	3	Y	2751	2588	1			366
							3026	9									
*01		15996 X	65	-0-	-15931	-0-	12	1	53	9	Y	48	189	1			225
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673																	
08		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	1739	1	14575	3	Y	3028	3039	1	1	8	230
							3331	9									
*09		17790 X	17056	-0-	-734	-0-	1474	1	12982	3	Y	2364	2387	1			207
							2600	9									
*10		18383 X	17406	-0-	-977	-0-	1455	1	12968	3	Y	2712	2646	1			273
							2983	9									
11		17790 X	16038	-0-	-1752	-0-	1312	1	12115	3	Y	2374	2198	1			449
							2611	9									
12		18383 X	7781	-0-	-10602	-0-	1551	1	5065	3	Y	1059	1300	1			208
							1165	9									
*01		18383 X	8	-0-	-18375	-0-	8	1			Y	-0-	48	1			160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 291567		COMPL. DATE 03/12/2022		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13397 - 18723	
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
08	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	1043 1	8590 3	Y	1819	1822 1	1 8 138
						2001 9					
*09	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	880 1	7599 3	Y	2441	2415 1	164
						2685 9					
*10	10819 X	10651	-0-	-168	-0-	873 1	7637 3	Y	1946	1936 1	174
						2141 9					
11	10470 X	9841	-0-	-629	-0-	781 1	7081 3	Y	1799	1683 1	290
						1979 9					
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	923 1	8032 3	Y	1772	1792 1	270
						1949 9					
*01	10819 X	30	-0-	-10789	-0-	5 1	25 9	Y	23	81 1	212
-----											
DZIUK A		WELL #: 12H		RRCID -> 291913		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13206		PERF.13303 - 17675	
08	9455 X	7647	-0-	-1808	-0-	465 1	5895 3	Y	1170	1104 0	49 1 71
						1287 9					
*09	8730 X	6560	-0-	-2170	-0-	450 1	4946 3	Y	1058	1022 0	46 1 61
						1164 9					
*10	8463 X	6625	-0-	-1838	-0-	465 1	4999 3	Y	1055	1032 0	84
						1161 9					
*11	7890 X	6043	-0-	-1847	-0-	450 1	4528 3	Y	968	907 0	76 1 69
						1065 9					
*12	7657 X	6067	-0-	-1590	-0-	465 1	4711 3	Y	810	749 0	97 1 33
						891 9					
*01	7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	465 1	4811 3	Y	720	639 0	24 1 90
						792 9					
-----											
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7		WELL #: 7H		RRCID -> 291916		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13287		PERF.13453 - 19638	
08	16492 X	13994	-0-	-2498	-0-	1864 1	10324 3	Y	1642	1557 0	64 1 102
						1806 9					
*09	15960 X	12525	-0-	-3435	-0-	1849 1	9016 3	Y	1509	1448 0	62 1 101
						1660 9					
*10	16058 X	13013	-0-	-3045	-0-	1969 1	9176 3	Y	1698	1663 0	136
						1868 9					
*11	14940 X	11335	-0-	-3605	-0-	1631 1	7991 3	Y	1557	1457 0	126 1 110
						1713 9					
*12	14632 X	11569	-0-	-3063	-0-	1417 1	8406 3	Y	1587	1496 0	147 1 54
						1746 9					
*01	13981 X	11388	-0-	-2593	-0-	1129 1	8530 3	Y	1572	1443 0	38 1 145
						1729 9					
-----											
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8		WELL #: 8H		RRCID -> 291918		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 13246		PERF.13349 - 20175	
08	19468 X	16348	-0-	-3120	-0-	2085 1	11682 3	Y	2346	2231 0	90 1 125
						2581 9					
*09	18420 X	14085	-0-	-4335	-0-	1985 1	9804 3	Y	2087	2014 0	83 1 115
						2296 9					
*10	18259 X	14210	-0-	-4049	-0-	2090 1	9804 3	Y	2105	2064 0	156
						2316 9					
*11	16860 X	12993	-0-	-3867	-0-	1824 1	9035 3	Y	1940	1827 0	139 1 130
						2134 9					
*12	16802 X	12667	-0-	-4135	-0-	1585 1	8924 3	Y	1962	1851 0	179 1 62
						2158 9					
*01	16337 X	10069	-0-	-6268	-0-	1264 1	7329 3	Y	1342	1251 0	31 1 122
						1476 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 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022													TOTAL	DEPTH	13303	PERF.13604	-	19634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		15996 X	14061	-0-	-1935	-0-	1116	1	10643	3	Y	2093	2077	0	86			
							2302	9										
*09		15480 X	12978	-0-	-2502	-0-	1226	1	9689	3	Y	1875	1858	0	41 1 61			
							2063	9					1	8				
*10		15469 X	13299	-0-	-2170	-0-	1266	1	9485	3	Y	2316	2299	0	31 1 43			
							2548	9					4	8				
*11		14160 X	11814	-0-	-2346	-0-	1187	1	8709	3	Y	1744	1644	0	143			
							1918	9										
*12		14570 X	11788	-0-	-2782	-0-	1195	1	8704	3	Y	1717	1592	0	229 1 39			
							1889	9										
*01		14074 X	11599	-0-	-2475	-0-	1176	1	8715	3	Y	1553	1520	0	30 1 42			
							1708	9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022													TOTAL	DEPTH	13251	PERF.13492	-	19870
08		13175 X	11230	-0-	-1945	-0-	868	1	8293	3	Y	1881	1866	0	71			
							2069	9										
*09		12330 X	10419	-0-	-1911	-0-	964	1	7626	3	Y	1663	1647	0	33 1 53			
							1829	9					1	8				
*10		12617 X	10521	-0-	-2096	-0-	994	1	7434	3	Y	1903	1889	0	25 1 39			
							2093	9					3	8				
*11		11610 X	9590	-0-	-2020	-0-	934	1	6875	3	Y	1619	1535	0	123			
							1781	9										
*12		11656 X	9605	-0-	-2051	-0-	940	1	7026	3	Y	1490	1385	0	193 1 35			
							1639	9										
*01		11222 X	9603	-0-	-1619	-0-	925	1	6892	3	Y	1624	1584	0	31 1 44			
							1786	9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022													TOTAL	DEPTH	13188	PERF.13617	-	20649
08		11315 X	9635	-0-	-1680	-0-	751	1	7126	3	Y	1598	1583	0	71			
							1758	9										
*09		10620 X	8588	-0-	-2032	-0-	776	1	6098	3	Y	1558	1533	0	34 1 62			
							1714	9										
*10		10788 X	8526	-0-	-2262	-0-	796	1	5895	3	Y	1668	1652	0	33 1 43			
							1835	9					2	8				
*11		9630 X	8002	-0-	-1628	-0-	724	1	5328	3	Y	1773	1668	0	148			
							1950	9										
*12		9641 X	8433	-0-	-1208	-0-	728	1	5356	3	Y	2135	1971	0	274 1 38			
							2349	9										
*01		9641 X	8675	-0-	-966	-0-	718	1	5273	3	Y	2440	2387	0	44 1 47			
							2684	9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022													TOTAL	DEPTH	13195	PERF.13619	-	19322
08		6758 X	5890	-0-	-868	-0-	512	1	4543	3	Y	759	744	0	50			
							835	9										
*09		6120 X	5376	-0-	-744	-0-	530	1	3841	3	Y	914	891	0	25 1 48			
							1005	9										
*10		6107 X	4681	-0-	-1426	-0-	521	1	3476	3	Y	622	602	0	27 1 39			
							684	9					2	8				
*11		5700 X	4308	-0-	-1392	-0-	476	1	3098	3	Y	667	615	0	91			
							734	9										
*12		5890 X	4314	-0-	-1576	-0-	479	1	3177	3	Y	598	517	0	151 1 21			
							658	9										
*01		5890 X	4374	-0-	-1516	-0-	472	1	3081	3	Y	746	719	0	22 1 26			
							821	9										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KICKENDAHL UNIT 1															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13888 X	11524	-0-	-2364	-0-		1156	1	8830	3	Y	1398	1271	0	90 1 170
09	12390 X	10446	-0-	-1944	-0-		1538	9	7993	3	Y	1220	1183	0	207
10	11842 X	10455	-0-	-1387	-0-		1111	1	7949	3	Y	1255	1205	0	257
11	11460 X	10025	-0-	-1435	-0-		1342	9	6835	3	Y	1249	1249	0	257
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-		1125	1	7931	3	Y	1558	1558	0	257
*01	11532 X	9672	-0-	-1860	-0-		1381	9	6143	3	Y	1330	1313	0	112 1 162
							1816	1							
							1374	9							
							2007	1							
							1714	9							
							2066	1							
							1463	9							
KICKENDAHL UNIT 1															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	34844 X	31080	-0-	-3764	-0-		2865	1	24901	3	Y	3013	2963	0	80 1 89
09	33720 X	29123	-0-	-4597	-0-		3314	9	23182	3	Y	2869	2858	0	100
10	34844 X	29316	-0-	-5528	-0-		2785	1	23374	3	Y	2820	2805	0	115
11	32790 X	28253	-0-	-4537	-0-		3156	9	20830	3	Y	2723	2723	0	115
12	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-		2840	1	27285	3	Y	4454	4454	0	115
*01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-		3102	9	31230	3	Y	5462	5378	0	50 1 149
							4428	1							
							2995	9							
							4893	1							
							4899	9							
							5037	1							
							6008	9							
KICKENDAHL UNIT 1															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	33666 X	30522	-0-	-3144	-0-		2812	1	24433	3	Y	2979	2947	0	24 1 44
09	32580 X	28601	-0-	-3979	-0-		3277	9	22767	3	Y	2814	2802	0	56
10	33666 X	27820	-0-	-5846	-0-		2739	1	22183	3	Y	2686	2669	0	73
11	31680 X	2519	-0-	-29161	-0-		3095	9			Y	-0-			73
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-		2682	1			Y	27	27	0	73
*01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-		2955	9	1943	9	Y	1766	1713	0	32 1 94
							2519	1							
BIG OAK B															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	35433 X	26655	-0-	-8778	-0-		2538	1	19471	3	Y	4224	4224	0	49
06	31200 X	25068	-0-	-6132	-0-		4646	9	18326	3	Y	3791	3747	0	93
07	32240 X	24683	-0-	-7557	-0-		2572	1	18214	3	Y	3569	3560	0	93 1 9
08	24831 X	22182	-0-	-2649	-0-		4170	9	16884	3	Y	3363	3363	0	9
*09	24030 X	21455	-0-	-2575	-0-		2543	1	15869	3	Y	3464	3454	0	19
*10	24831 X	20852	-0-	-3979	-0-		3926	9	15211	3	Y	2860	2830	0	44 1 61
11	24030 X	20040	-0-	-3990	-0-		1599	1	15211	3	Y	2860	2830	0	44 1 61
12	24676 X	17995	-0-	-6681	-0-		1776	1	13625	3	Y	2729	2495	0	131 1 164
*01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-		3810	9	12299	3	Y	2989	2956	0	160 1 37
							1425	1							
							3594	9							
							1683	1							
							3146	9							
							1368	1							
							3002	9							
							1725	1							
							3288	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													
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070													
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
*05		43555 X	30339	-0-	-13216	-0-	27585 3	2754 9	Y	2504	2504 0		33
06		35760 X	26967	-0-	-8793	-0-	24573 3	2394 9	Y	2176	2171 0		38
07		36146 X	26473	-0-	-9673	-0-	24091 3	2382 9	Y	2165	2165 0		38
08		33356 X	24864	-0-	-8492	-0-	22669 3	2195 9	Y	1995	1978 0	17 8	38
*09		30270 X	22712	-0-	-7558	-0-	20571 3	2141 9	Y	1946	1929 0	17 8	38
*10		30349 X	21662	-0-	-8687	-0-	19628 3	2034 9	Y	1849	1817 0	10 8	60
11		26970 X	20767	-0-	-6203	-0-	18563 3	2204 9	Y	2004	1894 0		170
12		26474 X	20089	-0-	-6385	-0-	18155 3	1934 9	Y	1758	1616 0	201 1	111
*01		24831 X	18555	-0-	-6276	-0-	16992 3	1563 9	Y	1421	1289 0	122 1	121

JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013													
08		32488 X	30042	-0-	-2446	-0-	1527 1	24963 3	N	3229	3081 0	183 1	108
							3552 9						
09		28950 X	28580	-0-	-370	-0-	1125 1	24078 3	N	3070	3070 0		108
							3377 9						
10		29915 X	25582	-0-	-4333	-0-	920 1	21052 3	N	3282	2820 0	377 1	193
							3610 9						
11		29070 X	25225	-0-	-3845	-0-	1785 1	19856 3	N	3258	3258 0		193
							3584 9						
12		30039 X	26513	-0-	-3526	-0-	2495 1	19830 3	N	3807	3805 0		195
							4188 9						
*01		30039 X	27093	-0-	-2946	-0-	2655 1	21127 3	N	3010	2871 0	193 1	141
							3311 9						

BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065													
*05		32674 X	24604	-0-	-8070	-0-	2380 1	18058 3	Y	3787	3787 0		44
							4166 9						
06		29610 X	23189	-0-	-6421	-0-	2421 1	17118 3	Y	3318	3279 0		83
							3650 9						
07		30597 X	23112	-0-	-7485	-0-	2406 1	17153 3	Y	3230	3221 0	83 1	9
							3553 9						
08		23188 X	20796	-0-	-2392	-0-	1512 1	15937 3	Y	3043	3043 0		9
							3347 9						
*09		22440 X	19909	-0-	-2531	-0-	1665 1	14944 3	Y	3000	2992 0		17
							3300 9						
*10		23188 X	21945	-0-	-1243	-0-	1500 1	16877 3	Y	3244	3188 0		73
							3568 9						
11		22440 X	22047	-0-	-393	-0-	1824 1	16732 3	Y	3174	3138 0	42 1	67
							3491 9						
12		23126 X	20417	-0-	-2709	-0-	1483 1	15484 3	Y	3136	2890 0	140 1	173
							3450 9						
*01		21948 X	20625	-0-	-1323	-0-	1870 1	15214 3	Y	3219	3184 0	169 1	39
							3541 9						

MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682													
08		28148 X	21205	-0-	-6943	-0-	1193 1	16950 3	Y	2784	2568 0	243 1	46
							3062 9						
*09		25410 X	19458	-0-	-5952	-0-	1111 1	15610 3	Y	2488	2468 0	51 1	15
							2737 9						
*10		24800 X	17935	-0-	-6865	-0-	1083 1	14309 3	Y	2312	2120 0	90 1	115
							2543 9				2 8		
11		21900 X	17658	-0-	-4242	-0-	1233 1	13866 3	Y	2326	2299 0	94 1	48
							2559 9						
*12		21204 X	16177	-0-	-5027	-0-	908 1	12825 3	Y	2222	2071 0	129 1	70
							2444 9						
*01		21204 X	14851	-0-	-6353	-0-	913 1	12006 3	Y	1756	1629 0	150 1	47
							1932 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		//CONT.// 216378								
MOY A	WELL #:	16H	RRCID ->	294023	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13334 - 17367	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	24335 X	20444 -0- -3891	-0-	1270 1	16658 3	Y	2287	2145 0	147 1 64	
*09	23550 X	18253 -0- -5297	-0-	2516 9	1194 1	14820 3	Y	2035	1940 0 97 1 62	
*10	24335 X	17863 -0- -6472	-0-	2239 9	1310 1	14283 3	Y	2064	1929 0 97 1 96	
11	21720 X	16173 -0- -5547	-0-	2270 9	1383 1	12725 3	Y	1877	1829 0 144	
*12	20987 X	16035 -0- -4952	-0-	2065 9	1342 1	12621 3	Y	1884	1840 0 97 1 91	
*01	20429 X	15077 -0- -5352	-0-	1342 1	2072 9	1241 1	11899 3	Y	1761	1622 0 98 1 132
				1937 9						
MOY A	WELL #:	3H	RRCID ->	294044	COMPL. DATE	06/17/2023	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13170 - 18186	
08	18011 X	12937 -0- -5074	-0-	732 1	10324 3	Y	1710	1578 0	152 1 28	
*09	16110 X	11964 -0- -4146	-0-	1881 9	684 1	9593 3	Y	1534	1521 0 32 1 9	
*10	16027 X	11418 -0- -4609	-0-	1687 9	690 1	9118 3	Y	1464	1342 0 57 1 73	
11	13740 X	10753 -0- -2987	-0-	1610 9	755 1	8430 3	Y	1425	1407 0 60 1 31	
*12	13206 X	9896 -0- -3310	-0-	1568 9	556 1	7829 3	Y	1374	1253 0 96 1 56	
*01	12927 X	10449 -0- -2478	-0-	1511 9	559 1	8517 3	Y	1248	1156 0 114 1 34	
				1373 9						
MOY A	WELL #:	6H	RRCID ->	294152	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL DEPTH	13096	PERF.13263 - 18301	
08	15407 X	10947 -0- -4460	-0-	626 1	8701 3	Y	1473	1362 0	128 1 23	
*09	13950 X	10139 -0- -3811	-0-	1620 9	589 1	8097 3	Y	1321	1310 0 26 1 8	
*10	13175 X	9494 -0- -3681	-0-	1453 9	584 1	7547 3	Y	1239	1139 0 47 1 60	
11	11880 X	9061 -0- -2819	-0-	1363 9	650 1	7062 3	Y	1226	1211 0 49 1 26	
*12	11222 X	10115 -0- -1107	-0-	1349 9	478 1	7758 3	Y	1708	1579 0 95 1 60	
*01	10943 X	7364 -0- -3579	-0-	1879 9	481 1	5843 3	Y	945	834 0 130 1 41	
				1040 9						
MOY A	WELL #:	7H	RRCID ->	294153	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	13163	PERF.13200 - 18314	
08	28241 X	16632 -0- -11609	-0-	938 1	13265 3	Y	2208	2038 0	200 1 36	
*09	27330 X	14969 -0- -12361	-0-	2429 9	852 1	12019 3	Y	1907	1891 0 40 1 12	
*10	24800 X	15085 -0- -9715	-0-	2098 9	902 1	12045 3	Y	1944	1752 0 87 1 116	
11	19020 X	14095 -0- -4925	-0-	2138 9	984 1	11079 3	Y	1847	1829 0 94 1 40	
*12	17639 X	11672 -0- -5967	-0-	2032 9	724 1	9195 3	Y	1594	1486 0 98 1 50	
*01	17676 X	17676 -0- -0-	-0-	1753 9	728 1	14615 3	Y	2121	1959 0 152 1 60	
				2333 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 #:		12H	RRCID ->	294864	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13350	- 18911
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
08	46841 X	36346	-0-	-10495	-0-	2238 1 4924 9	29184 3	Y	4476	4476 0		-0-
09	45330 X	4845	-0-	-40485	-0-	4845 1		Y	-0-			-0-
10	46841 X	13840	-0-	-33001	-0-	1113 1 2928 9	9799 3	Y	2662	2662 0		-0-
*11	42510 X	23458	-0-	-19052	-0-	1468 1 4441 9	17549 3	Y	4037	4037 0		-0-
*12	40176 X	21815	-0-	-18361	-0-	1448 1 3186 9	17181 3	Y	2896	2896 0		-0-
*01	36332 X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 1 3194 9	16932 3	Y	2904	2904 0		-0-
-----												
CASKEY A		WELL #:		2H	RRCID ->	295739	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	13382	PERF.13612	- 19326
08	6262 X	5566	-0-	-696	-0-	567 1 1011 9	3988 3	Y	919	902 1		139
*09	6060 X	5236	-0-	-824	-0-	495 1 974 9	3767 3	Y	885	921 1		103
*10	6262 X	5109	-0-	-1153	-0-	469 1 941 9	3699 3	Y	855	858 1	3 8	97
*11	5640 X	3439	-0-	-2201	-0-	364 1 597 9	2478 3	Y	543	517 1		123
12	5828 X	3916	-0-	-1912	-0-	336 1 747 9	2833 3	Y	679	689 1		113
*01	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	386 1 746 9	2865 3	Y	678	675 1		116
-----												
CASKEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	295807	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	13446	PERF.13611	- 19275
08	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	803 1 1434 9	5787 3	Y	1304	1277 1		223
*09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	727 1 1439 9	5714 3	Y	1308	1374 1		157
*10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	787 1 1574 9	6405 3	Y	1431	1423 1	4 8	161
*11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	791 1 1393 9	6052 3	Y	1266	1163 1		264
12	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	729 1 1472 9	5592 3	Y	1338	1378 1		224
*01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	839 1 1494 9	6021 3	Y	1358	1348 1		234
-----												
CASKEY A		WELL #:		6H	RRCID ->	295809	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	13329	PERF.13573	- 19354
08	6448 X	4880	-0-	-1568	-0-	548 1 950 9	3382 3	Y	864	844 1		137
*09	5850 X	4799	-0-	-1051	-0-	469 1 931 9	3399 3	Y	846	883 1		100
*10	5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	405 1 815 9	2992 3	Y	741	750 1	2 8	89
*11	5160 X	4583	-0-	-577	-0-	463 1 821 9	3299 3	Y	746	679 1		156
12	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	427 1 853 9	3252 3	Y	775	800 1		131
*01	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	492 1 835 9	3163 3	Y	759	756 1		134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20615 X	19547	-0-	-1068	-0-	1113	1	14963	3	Y	3155	3312	1	203
						3471	9							
*09	19950 X	18303	-0-	-1647	-0-	1061	1	13944	3	Y	2998	2962	1	239
						3298	9							
*10	20615 X	18898	-0-	-1717	-0-	1001	1	14386	3	Y	3192	3250	1	181
						3511	9							
*11	19950 X	17609	-0-	-2341	-0-	803	1	13530	3	Y	2978	2928	1	231
						3276	9							
12	20212 X	17465	-0-	-2747	-0-	830	1	13323	3	Y	3011	2973	1	269
						3312	9							
*01	19561 X	16796	-0-	-2765	-0-	810	1	12820	3	Y	2878	2851	1	296
						3166	9							
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413														
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	289	1	1823	3	Y	488	507	1	88
						537	9							
*09	2370 X	2170	-0-	-200	-0-	222	1	1510	3	Y	398	432	1	54
						438	9							
*10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	247	1	1881	3	Y	450	454	1	50
						495	9							
*11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	225	1	1776	3	Y	427	414	1	63
						470	9							
12	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	222	1	1856	3	Y	416	389	1	90
						458	9							
*01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	209	1	2266	3	Y	466	491	1	65
						513	9							
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921														
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	3	Y	1242	1323	1	226
						1366	9							
*09	7530 X	7409	-0-	-121	-0-	650	1	5497	3	Y	1147	1215	1	157
						1262	9					1	8	
*10	7781 X	7488	-0-	-293	-0-	634	1	5592	3	Y	1147	1175	1	129
						1262	9							
*11	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	630	1	5790	3	Y	1236	1173	1	192
						1360	9							
12	7781 X	7336	-0-	-445	-0-	617	1	5403	3	Y	1196	1128	1	260
						1316	9							
*01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	582	1	6209	3	Y	1132	1227	1	165
						1245	9							
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138														
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	537	1	6876	3	Y	1910	2169	1	183
						2101	9							
*09	10770 X	8949	-0-	-1821	-0-	515	1	6463	3	Y	1792	1662	1	313
						1971	9							
*10	11129 X	9128	-0-	-2001	-0-	476	1	6560	3	Y	1902	2060	1	155
						2092	9							
*11	10770 X	8710	-0-	-2060	-0-	389	1	6335	3	Y	1805	1624	1	336
						1986	9							
12	9982 X	8749	-0-	-1233	-0-	401	1	6395	3	Y	1775	2033	1	78
						1953	9							
*01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	392	1	6139	3	Y	1857	1716	1	219
						2043	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 10H		RRCID -> 296436		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965						
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			
08	6789 X	6411	-0-	-378	-0-	638	1	4520	3	Y	1139	1133	1	103
						1253	9							
*09	6570 X	5825	-0-	-745	-0-	599	1	3246	3	Y	1800	1718	1	185
						1980	9							
*10	6293 X	5068	-0-	-1225	-0-	561	1	3183	3	Y	1204	1233	1	155
						1324	9					1	8	
11	6210 X	5149	-0-	-1061	-0-	673	1	3215	3	Y	1146	1092	1	209
						1261	9							
*12	6417 X	5146	-0-	-1271	-0-	598	1	3276	3	Y	1156	1176	1	189
						1272	9							
*01	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	698	1	3055	3	Y	1211	1243	1	157
						1332	9							
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296437		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384						
08	15593 X	4124	-0-	-11469	-0-	371	1	2917	3	Y	760	861	1	105
						836	9							
*09	14310 X	9725	-0-	-4585	-0-	1326	1	8396	3	Y	3	77	1	29
						3	9					2	8	
*10	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1874	1	12496	3	Y	4406	4035	1	398
						4847	9					2	8	
11	14310 X	10982	-0-	-3328	-0-	1325	1	7104	3	Y	2321	2323	1	396
						2553	9							
*12	13423 X	9058	-0-	-4365	-0-	1176	1	5516	3	Y	2151	2206	1	341
						2366	9							
*01	19220 X	7139	-0-	-12081	-0-	1375	1	4082	3	Y	1529	1644	1	226
						1682	9							
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296438		COMPL. DATE 10/19/2021		TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635						
08	13919 X	8324	-0-	-5595	-0-	758	1	5445	3	Y	1928	1890	1	124
						2121	9							
*09	13470 X	10873	-0-	-2597	-0-	848	1	7110	3	Y	2650	2609	1	165
						2915	9							
*10	11625 X	10993	-0-	-632	-0-	879	1	7391	3	Y	2475	2449	1	191
						2723	9							
11	11250 X	10301	-0-	-949	-0-	784	1	6840	3	Y	2434	2297	1	328
						2677	9							
12	11315 X	5812	-0-	-5503	-0-	927	1	3455	3	Y	1300	1433	1	195
						1430	9							
*01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	5	1			Y	-0-	60	1	135
SEIFERT A		WELL #: 6H		RRCID -> 296442		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956						
08	54157 X	43703	-0-	-10454	-0-	2421	1	33651	3	Y	6937	6410	0	239
						7631	9					1	8	
*09	51720 X	40541	-0-	-11179	-0-	2328	1	30939	3	Y	6613	6349	0	121
						7274	9					14	8	
*10	48794 X	39721	-0-	-9073	-0-	1981	1	30228	3	Y	6829	6705	0	100
						7512	9					21	8	
11	46050 X	36335	-0-	-9715	-0-	1996	1	27848	3	Y	5901	5754	0	135
						6491	9					112	1	
*12	43710 X	35197	-0-	-8513	-0-	2045	1	27353	3	Y	5272	4884	0	153
						5799	9					370	1	
*01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786	1	119	3	Y	13	13	0	48
						14	9					105	1	







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOYSEN A		WELL #:		4H	RRCID ->	296688	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12890	- 17589	
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	SHUT IN	38829	-0-	38829	38829	44 1	27627 3	Y	10144	10055 0	75 1	14	
						11158 9							
*05	SHUT IN	125688	-0-	125688	164517	219 1	97955 3	Y	25013	25012 0	8 1	7	
						27514 9							
06	223373 X	58856	-0-	-164517	-0-	156 1	45543 3	Y	11961	11961 0		7	
						13157 9							
07	69285 X	43925	-0-	-25360	-0-	146 1	34470 3	Y	8463	8463 0		7	
						9309 9							
08	69285 X	37734	-0-	-31551	-0-	382 1	29760 3	Y	6902	4676 0	1902 1	331	
						7592 9							
09	67050 X	40597	-0-	-26453	-0-	889 1	32067 3	Y	6946	1669 0	5505 1	103	
						7641 9							
10	69285 X	35376	-0-	-33909	-0-	1153 1	29474 3	Y	4317	3956 0	312 1	152	
						4749 9							
*11	58860 X	28248	-0-	-30612	-0-	1016 1	23328 3	Y	3549	3271 0	308 1	122	
						3904 9							
*12	43927 X	25627	-0-	-18300	-0-	1037 1	19859 3	Y	4301	4121 0	258 1	44	
						4731 9							
*01	41943 X	19102	-0-	-22841	-0-	630 1	15884 3	Y	2353	2076 0	235 1	86	
						2588 9							

BOYSEN A-BOYSEN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296689	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12845	- 21736	
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	SHUT IN	48289	-0-	48289	48289	53 1	33606 3	Y	13300	12743 0	470 1	87	
						14630 9							
*05	263941 X	215652	-0-	-48289	-0-	338 1	163126 3	Y	47444	47378 0	53 1	100	
						52188 9							
06	127072 X	127072	-0-	-0-	-0-	328 1	95781 3	Y	28148	28126 0		122	
						30963 9							
07	84607 X	84607	-0-	-0-	-0-	276 1	64326 3	Y	18186	18143 0		165	
						20005 9							
08	71647 X	71647	-0-	-0-	-0-	678 1	56263 3	Y	13369	13345 0	185 1	4	
						14706 9							
09	64320 X	55412	-0-	-8908	-0-	1108 1	44109 3	Y	9268	9268 0	4 1	-0-	
						10195 9							
10	66464 X	58133	-0-	-8331	-0-	1784 1	47140 3	Y	8372	7530 0	488 1	354	
						9209 9							
*11	64320 X	51884	-0-	-12436	-0-	1837 1	42635 3	Y	6738	6220 0	644 1	228	
						7412 9							
*12	66464 X	54854	-0-	-11610	-0-	1874 1	44050 3	Y	8118	7695 0	564 1	87	
						8930 9							
*01	66464 X	42776	-0-	-23688	-0-	1139 1	35455 3	Y	5620	5096 0	449 1	162	
						6182 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		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	85807	-0-	85807	85807	465	1	61035	3	Y	22097	22039 0 39 1	19
							24307	9						
11		SHUT IN	276894	-0-	276894	362701	280	1	206576	3	Y	63671	63662 0 16 1	12
							70038	9						
12	607661	X	244960	-0-	-362701	-0-	281	1	188734	3	Y	50859	50857 0	14
							55945	9						
*01	213342	X	160511	-0-	-52831	-0-	649	1	126037	3	Y	30750	30746 0 15 1	3
							33825	9						
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910														
08	125829	X	69367	-0-	-56462	-0-	1394	1	50949	3	Y	15476	15476 0	-0-
							17024	9						
09	121770	X	60530	-0-	-61240	-0-	1713	1	45144	3	Y	12430	12376 0 26 1	28
							13673	9						
10	125829	X	54891	-0-	-70938	-0-	1994	1	40989	3	Y	10825	9873 0 758 1	222
							11908	9						
*11	107340	X	45834	-0-	-61506	-0-	1761	1	33968	3	Y	9186	8536 0 650 1	222
							10105	9						
*12	82212	X	38786	-0-	-43426	-0-	1705	1	28783	3	Y	7544	6810 0 879 1	77
							8298	9						
*01	69378	X	31797	-0-	-37581	-0-	1746	1	23274	3	Y	6161	5785 0 348 1	105
							6777	9						
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	183330	-0-	183330	183330		392	1	135718	3	Y	42927	42920 0 7 8	-0-
							47220	9						
*10	SHUT IN	306145	-0-	306145	489475		599	1	234480	3	Y	64605	64402 0 117 1	79
							71066	9						
*11	SHUT IN	229235	-0-	229235	718710		488	1	178619	3	Y	45571	45571 0	79
							50128	9						
*12	916753	X	198043	-0-	-718710	-0-	419	1	151538	3	Y	41896	41975 0	-0-
							46086	9						
*01	167555	X	132932	-0-	-34623	-0-	407	1	104105	3	Y	25836	25107 0 673 1	56
							28420	9						
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	151681	-0-	151681	151681		351	1	116481	3	Y	31681	31674 0 7 8	-0-
							34849	9						
*10	SHUT IN	270136	-0-	270136	421817		550	1	212023	3	Y	52330	52092 0 138 1	93
							57563	9						
*11	SHUT IN	213519	-0-	213519	635336		460	1	168256	3	Y	40730	40730 0	93
							44803	9						
*12	817104	X	181768	-0-	-635336	-0-	395	1	141726	3	Y	36043	35363 0 581 1	192
							39647	9						
*01	164114	X	126808	-0-	-37306	-0-	383	1	100098	3	Y	23934	23001 0 1054 1	71
							26327	9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	89625	-0-	89625	89625	465	1	68884	3	Y	18433	18330 0 69 1	34
						20276	9						
11	SHUT IN	267013	-0-	267013	356638	266	1	213992	3	Y	47959	47944 0 27 1	22
						52755	9						
12	577803 X	221165	-0-	-356638	-0-	267	1	178442	3	Y	38596	38593 0	25
						42456	9						
*01	204538 X	146486	-0-	-58052	-0-	616	1	121450	3	Y	22200	22194 0 26 1	5
						24420	9						

-----  
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 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-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161  
-----

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	261293	-0-	261293	261293	277	1	196809	3	Y	58370	57944 0 252 1	70
						64207	9					104 8	
11	SHUT IN	454039	-0-	454039	715332	360	1	342366	3	Y	101194	101194 0 70 1	-0-
						111313	9						
*12	1117101 X	401769	-0-	-715332	-0-	309	1	303704	3	Y	88869	88869 0	-0-
						97756	9						
*01	343015 X	283921	-0-	-59094	-0-	575	1	215833	3	Y	61375	61375 0	-0-
						67513	9						

-----  
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297886 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 13192 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	P&A-COND	173313	-0-	173313	173313	165	1	125761	3	N	43079	42473 0 425 1	117
						47387	9					64 8	
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10682 10/27/2024							

-----  
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674  
-----

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	160206	-0-	160206	160206	171	1	122043	3	Y	34538	34369 0 82 1	22
						37992	9					65 8	
11	SHUT IN	262068	-0-	262068	422274	209	1	194781	3	Y	60980	60980 0 22 1	-0-
						67078	9						
*12	659479 X	237205	-0-	-422274	-0-	180	1	178140	3	Y	53532	53359 0 112 1	61
						58885	9						
*01	182249 X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292 0 61 1	-0-
						37721	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														
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798														
M O	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
08	44113 X	22243	-0-	-21870	-0-	329	1	14494	3	Y	6745	6534	0	188 1 52
						7420	9							
09	42690 X	20670	-0-	-22020	-0-	372	1	13414	3	Y	6258	5774	0	491 1 45
						6884	9							
10	44113 X	16840	-0-	-27273	-0-	242	1	12421	3	Y	3797	3740	0	83 1 19
						4177	9							
*11	42690 X	16185	-0-	-26505	-0-	213	1	12957	3	Y	2741	2398	0	305 1 57
						3015	9							
*12	35960 X	4707	-0-	-31253	-0-	202	1	2939	3	Y	1424	1344	0	103 1 34
						1566	9							
*01	22258 X	8579	-0-	-13679	-0-	213	1	7023	3	Y	1221	1121	0	115 1 19
						1343	9							
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480														
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	58265	-0-	58265	58265	465	1	44159	3	Y	12401	12315	0	58 1 28
						13641	9							
11	SHUT IN	192637	-0-	192637	250902	186	1	151271	3	Y	37436	37423	0	23 1 18
						41180	9							
12	402426 X	151524	-0-	-250902	-0-	186	1	118187	3	Y	30137	30134	0	21
						33151	9							
*01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	430	1	80290	3	Y	17324	17319	0	22 1 4
						19056	9							
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499														
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	57384	-0-	57384	57384	465	1	43701	3	Y	12016	11828	0	126 1 62
						13218	9							
11	SHUT IN	179752	-0-	179752	237136	269	1	141342	3	Y	34674	34645	0	51 1 40
						38141	9							
12	378146 X	141010	-0-	-237136	-0-	170	1	110331	3	Y	27735	27729	0	46
						30509	9							
*01	135098 X	90395	-0-	-44703	-0-	622	1	72418	3	Y	15777	15766	0	47 1 10
						17355	9							
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641														
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	56737	-0-	56737	56737	465	1	42303	3	Y	12699	12504	0	131 1 64
						13969	9							
11	SHUT IN	201159	-0-	201159	257896	194	1	155598	3	Y	41243	41214	0	52 1 41
						45367	9							
12	416053 X	158157	-0-	-257896	-0-	194	1	122734	3	Y	32026	32020	0	47
						35229	9							
*01	131843 X	110468	-0-	-21375	-0-	449	1	88766	3	Y	19321	19301	0	50 1 17
						21253	9							

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371  
-----

M O	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
08	0	276240	-0-	276240	276240	331	1	228204	3	Y	43368	42981	0	164 1 87
						47705	9					136	8	
*09	699402 X	423162	-0-	-276240	-0-	527	1	352686	3	Y	63590	63449	0	55 1 169
						69949	9					4	8	
*10	384809 X	384809	-0-	-0-	-0-	751	1	326652	3	Y	52187	52078	0	111 1 162
						57406	9					5	8	
11	314932 X	314932	-0-	-0-	-0-	380	1	274522	3	Y	36391	36299	0	254
						40030	9							
12	249070 X	249070	-0-	-0-	-0-	366	1	214825	3	Y	30799	30760	0	293
						33879	9							
*01	193522 X	193522	-0-	-0-	-0-	319	1	171018	3	Y	20168	20141	0	163 1 157
						22185	9							

-----  
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 13308 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234  
-----

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	171183	-0-	171183	171183	384	1	129176	3	Y	37839	37832	0	7 8 -0-
						41623	9							
*10	SHUT IN	286125	-0-	286125	457308	579	1	221450	3	Y	58269	58044	0	130 1 88
						64096	9					7	8	
*11	SHUT IN	196715	-0-	196715	654023	418	1	151912	3	Y	40350	40350	0	88
						44385	9							
*12	849306 X	195283	-0-	-654023	-0-	358	1	151378	3	Y	39588	39676	0	-0-
						43547	9							
*01	145142 X	133861	-0-	-11281	-0-	348	1	107178	3	Y	23941	23941	0	-0-
						26335	9							

-----  
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459  
-----

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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	277331	-0-	277331	277331	515	1	212756	3	Y	58236	58174	0	24 1 40
						64060	9							
*12	0 Z	143179	-0-	143179	420510	869	1	112123	3	Y	27443	27302	0	119 1 62
						30187	9							
*01	0 Z	86986	-0-	86986	507496	239	1	69678	3	Y	15517	15446	0	98 1 35
						17069	9							

-----  
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298  
-----

08	0	283275	-0-	283275	283275	330	1	229983	3	Y	48147	47789	0	146 1 77
						52962	9					135	8	
*09	685761 X	402486	-0-	-283275	-0-	489	1	330849	3	Y	64680	64661	0	49 1 43
						71148	9					4	8	
*10	364108 X	364108	-0-	-0-	-0-	695	1	308350	3	Y	50057	50053	0	28 1 15
						55063	9					4	8	
11	273448 X	273448	-0-	-0-	-0-	352	1	238101	3	Y	31814	31814	0	15
						34995	9							
12	197996 X	197996	-0-	-0-	-0-	316	1	172305	3	Y	23068	23068	0	15
						25375	9							
*01	185132 X	165253	-0-	-19879	-0-	275	1	146029	3	Y	17226	17226	0	8 1 7
						18949	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
WARREN A		WELL #:		12H	RRCID ->	298149	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	13136	PERF.13181	- 15611		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	38241 X	38241	-0-	-0-	-0-	465	1	28582	3	Y	8358	8192 0	302 1	138
						9194	9					17 8		
*09	33262 X	33262	-0-	-0-	-0-	1850	1	24108	3	Y	6640	3833 0	2619 1	326
						7304	9							
*10	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	1751	1	21915	3	Y	6076	5996 1		406
						6684	9							
11	27330 X	26153	-0-	-1177	-0-	1629	1	18684	3	Y	5309	4877 1		838
						5840	9							
12	28241 X	23976	-0-	-4265	-0-	1396	1	17341	3	Y	4763	4928 1		673
						5239	9							
*01	28241 X	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4 0	4162 1	771
-----														
LP BUTLER B		WELL #:		13H	RRCID ->	298150	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13440	- 19160		
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	125675	-0-	125675	125675	97244	3	28431	9	Y	25846	25810 0	34 8	2
		354293	-0-	354293	479968	279295	3	74998	9	Y	68180	68070 0	42 1	70
*12	707130 X	227162	-0-	-479968	-0-	185565	3	41597	9	Y	37815	37590 0	196 1	99
*01	235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640 0	187 1	88
-----														
LP BUTLER B		WELL #:		15H	RRCID ->	298151	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13420	- 18748		
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	104438	-0-	104438	104438	350	1	79315	3	Y	22521	22284 0	29 8	208
						24773	9							
11	SHUT IN	222843	-0-	222843	327281	416	1	173760	3	Y	44243	44112 0	255 1	84
						48667	9							
*12	430882 X	103601	-0-	-327281	-0-	702	1	83047	3	Y	18047	17764 0	243 1	124
						19852	9							
*01	99789 X	66779	-0-	-33010	-0-	193	1	54966	3	Y	10564	10497 0	158 1	33
						11620	9							
-----														
LP BUTLER B		WELL #:		16H	RRCID ->	298153	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	13286	PERF.13464	- 18993		
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	102881	-0-	102881	102881	338	1	77090	3	Y	23139	22906 0	28 8	205
						25453	9							
11	SHUT IN	199329	-0-	199329	302210	361	1	153045	3	Y	41748	41632 0	247 1	74
						45923	9							
*12	399782 X	97572	-0-	-302210	-0-	608	1	76720	3	Y	18404	18179 0	200 1	99
						20244	9							
*01	87544 X	67952	-0-	-19592	-0-	167	1	54744	3	Y	11855	11788 0	133 1	33
						13041	9							
-----														
FISHER B-FISHER C SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	298270	COMPL. DATE	08/08/2024	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13255	- 24032		
08	0	300888	-0-	300888	300888	344	1	244033	3	Y	51374	50852 0	252 1	133
						56511	9					137 8		
*09	0	444465	-0-	444465	745353	527	1	367525	3	Y	69466	69437 0	84 1	74
						76413	9					4 8		
*10	1144654 X	399301	-0-	-745353	-0-	760	1	334193	3	Y	58498	58494 0	48 1	25
						64348	9					5 8		
11	313755 X	313755	-0-	-0-	-0-	385	1	268457	3	Y	40830	40830 0		25
						44913	9							
12	242933 X	242933	-0-	-0-	-0-	358	1	207933	3	Y	31493	31493 0		25
						34642	9							
*01	201849 X	201849	-0-	-0-	-0-	312	1	176020	3	Y	23197	23197 0	14 1	11
						25517	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 13618 PERF. N/A												
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
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A												
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 13291 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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A													
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13648 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 13650 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A													
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13736 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 13417 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12850 - 17477														
09	40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					N	NO RPT			-0-
10	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					N	NO RPT			-0-
11	40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					N	NO RPT			-0-
12	46584 X	46584	-0-	-0-	-0-	1013	1	36088	3	Y	8621	8260	0	359 1 150
						9483	9							
01	41633 X	25132	-0-	-16501	-0-	1246	1	18009	3	Y	5343	4901	0	364 1 228
						5877	9							
-----														
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949														
09	30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT			-0-
10	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31062 X	9302	-0-	-21760	-0-	1110	1	7564	3	Y	571	553	1	191
						628	9							
01	31062 X	7971	-0-	-23091	-0-	1105	1	6303	3	Y	512	392	1	311
						563	9							
-----														
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13115 - 17792														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13775 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BOENING UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13520 - 18622				
M	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	4	11	9	N	10	157	1	38
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	61	4	10	9	N	9			47
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			47

BRAZZEAL		WELL #: 1H		RRCID -> 289157		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13812 - 21350				
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	3	N	127	136	1	10
						3	4	140	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	-0-
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	17	1	6237	3	N	411	407	1	2
						5	4	452	9					
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	163	1	8148	3	N	617	608	1	6
						8	4	679	9					
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	267	1	6657	3	N	455	448	1	11
						6	4	501	9					

CROSSROADS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290388		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12784 - 15647				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSROADS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290389		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12855 - 16282				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSROADS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290390		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11358 - 17017				
08	0 X	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSROADS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290393		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12833 - 18847				
08	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	354	1	6322	3	Y	934	929	0	90
						19	4	1027	9					
09	6270 X	5795	-0-	-475	-0-	483	1	4284	3	Y	919	853	0	155
						17	4	1011	9					
10	6479 X	4763	-0-	-1716	-0-	315	1	3425	3	Y	916	982	0	88
						15	4	1008	9					
11	6780 X	3436	-0-	-3344	-0-	259	1	2267	3	Y	815	816	0	87
						13	4	897	9					
12	7006 X	1284	-0-	-5722	-0-	233	1	61	3	Y	889	827	0	149
						12	4	978	9					
01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	306	1	90	3	Y	1027	1024	0	151
						13	4	1130	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
CROSSROADS UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 290394	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12831	- 18402					
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	317 1 15 4	3226 3 1141 9	Y	1037	999 0	1 8	101	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	244 1 16 4	2230 3 1198 9	Y	1089	1004 0	2 8	184	
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	246 1 13 4	3286 3 721 9	Y	655	774 0	2 8	63	
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	261 1 12 4	2575 3 861 9	Y	783	761 0	2 8	83	
12	1829 X	1313	-0-	-516	-0-	231 1 14 4	63 3 1005 9	Y	914	842 0	2 8	153	
01	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	278 1 10 4	53 3 735 9	Y	668	722 0	1 8	98	
-----													
CROSSROADS UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 290400	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12801	- 16461					
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	285 1 4 4	29 3 260 9	Y	236	246 0	1 8	23	
09	2760 X	1863	-0-	-897	-0-	221 1 6 4	1330 3 306 9	Y	278	253 0	1 8	47	
10	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	211 1 4 4	27 3 248 9	Y	225	250 0		22	
11	1320 X	601	-0-	-719	-0-	230 1 4 4	34 3 333 9	Y	303	292 0	1 8	32	
12	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	201 1 6 4	20 3 321 9	Y	292	274 0	1 8	49	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	291 1 4 4	822 3 251 9	Y	228	243 0		34	
-----													
CROSSROADS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 290483	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 12295	PERF.12750	- 17097					
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	388 1 9 4	80 3 712 9	Y	647	641 0	1 8	63	
09	4770 X	2557	-0-	-2213	-0-	347 1 11 4	1605 3 594 9	Y	540	510 0	2 8	91	
10	4929 X	2930	-0-	-1999	-0-	318 1 52 4	1472 3 1088 9	Y	989	982 0	3 8	95	
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	300 1 9 4	3158 3 549 9	Y	499	539 0	2 8	53	
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	254 1 13 4	6455 3 624 9	Y	567	523 0	2 8	95	
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	60 1 7 4	1442 3 194 9	Y	176	245 0		26	
-----													
CROSSROADS UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290485	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12744	- 16586					
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	243 1 9 4	1703 3 681 9	Y	619	610 0	1 8	60	
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	250 1 8 4	1626 3 494 9	Y	449	432 0	1 8	76	
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	254 1 13 4	2750 3 890 9	Y	809	806 0	1 8	78	
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	248 1 14 4	2270 3 1068 9	Y	971	944 0	1 8	104	
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	204 1 12 4	56 3 887 9	Y	806	774 0	1 8	135	
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	275 1 11 4	4866 3 682 9	Y	620	663 0	1 8	91	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
WILLIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291221	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12711	-	17043				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291222	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12629	-	17407				
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	3	Y	618	612	0	2	8	21
							10	4	680	9							
09	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	142	1	2043	3	Y	608	607	0	2	8	20
							7	4	669	9							
10	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	119	1	1847	3	Y	563	554	0	2	8	27
							59	4	619	9							
11	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	168	1	1914	3	Y	574	579	0	2	8	20
							5	4	631	9							
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	203	1	2259	3	Y	592	564	0	2	8	46
							8	4	651	9							
01	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	185	1	1921	3	Y	578	576	0	1	8	47
							18	4	636	9							

WILLIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291248	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	12276	PERF.12861	-	17303				
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	226	1	2167	3	Y	136	134	0			5
							2	4	150	9							
09	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	250	1	2132	3	Y	91	93	0			3
							2	4	100	9							
10	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	252	1	2078	3	Y	118	115	0			6
							2	4	130	9							
11	2580	X	2103	-0-	-477	-0-	228	1	1794	3	Y	72	75	0			3
							2	4	79	9							
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	328	1	2288	3	Y	77	74	0			6
							2	4	85	9							
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	240	1	1607	3	Y	83	82	0			7
							2	4	91	9							

WILLIS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291249	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12543	-	17335				
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	184	1	379	3	Y	226	223	0	1	8	8
							3	4	249	9							
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	213	213	0	1	8	7
							3	4	234	9							
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	137	1	365	3	Y	229	224	0	1	8	11
							3	4	252	9							
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	165	1	265	3	Y	187	190	0	1	8	7
							2	4	206	9							
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	125	1	423	3	Y	190	181	0	1	8	15
							2	4	209	9							
01	744	N	381	-0-	-363	-0-	144	1	98	3	Y	125	130	0			10
							1	4	138	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HALEN A		WELL #:		1H	RRCID -> 291768	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11062	- 21224		
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			
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	40 1	4771 3	Y	1039	1030 0	2 8	30	
						12 4	1143 9						
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	22 1	3988 3	Y	942	940 0	2 8	30	
						12 4	1036 9						
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3 1	4383 3	Y	1036	1030 0	3 8	33	
						14 4	1140 9						
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4207 3	12 4	Y	906	921 0	2 8	16	
						997 9							
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1 1	3995 3	Y	973	922 0	2 8	65	
						12 4	1070 9						
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	24 1	4555 3	Y	942	971 0	1 8	35	
						8 4	1036 9						
-----													
SANDIES CREEK A		WELL #:		1H	RRCID -> 291813	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	11604	PERF.12392	- 18968		
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	252 1	3100 3	Y	1252	1328 0		216	
						22 4	1377 9						
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	280 1	2496 3	Y	1012	964 0		264	
						19 4	1113 9						
10	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	178 1	899 3	Y	470	520 0	1 8	213	
						18 4	517 9						
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	255 1	1160 3	Y	874	951 0	1 8	135	
						13 4	961 9						
12	3751 X	2166	-0-	-1585	-0-	123 1	1186 3	Y	763	576 0	1 8	321	
						18 4	839 9						
01	3751 X	2563	-0-	-1188	-0-	141 1	1511 3	Y	814	1004 0		131	
						16 4	895 9						
-----													
SANDIES CREEK G		WELL #:		7H	RRCID -> 291901	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12231	- 18667		
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200 1	3000 3	Y	602	633 0	1 8	104	
						13 4	662 9						
09	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	292 1	2130 3	Y	454	439 0	1 8	118	
						10 4	499 9						
10	3255 X	1269	-0-	-1986	-0-	193 1	676 3	Y	358	313 0	1 8	162	
						6 4	394 9						
11	3150 X	2315	-0-	-835	-0-	255 1	1344 3	Y	643	705 0	1 8	99	
						9 4	707 9						
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	111 1	1579 3	Y	753	535 0		317	
						13 4	828 9						
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	115 1	1617 3	Y	729	929 0		117	
						12 4	802 9						
-----													
SANDIES CREEK H		WELL #:		8H	RRCID -> 291902	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	11944	PERF.12209	- 18279		
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	157 1	1531 3	Y	402	425 0	1 8	69	
						8 4	442 9						
09	2250 X	1125	-0-	-1125	-0-	184 1	580 3	Y	322	306 0	1 8	84	
						7 4	354 9						
10	2325 X	287	-0-	-2038	-0-	161 1	44 3	Y	73	123 0	1 8	33	
						2 4	80 9						
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	295 1	743 3	Y	809	715 0	2 8	125	
						12 4	890 9						
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	171 1	1325 3	Y	760	564 0	1 8	320	
						15 4	836 9						
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	169 1	1555 3	Y	836	1021 0	1 8	134	
						14 4	920 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. COOPER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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 -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756																
08	5617 X	5080	-0-	-537	-0-	57 1	4695 3	321 3	321 9	Y	292	282 0				19
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	46 1	2010 3	542 3	542 9	Y	493	473 0	1 8			38
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	45 1	2441 3	372 3	372 9	Y	338	361 0	1 8			14
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	27 1	1590 3	616 3	616 9	Y	560	550 0	1 8			23
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	29 1	2328 3	501 3	501 9	Y	455	359 0	1 8			118
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35 1	2237 3	173 3	173 9	Y	157	256 0				19
-----																
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844																
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	249 1	1483 3	608 3	608 9	Y	553	596 0				95
09	2190 N	1751	-0-	-439	-0-	236 1	1073 3	435 3	435 9	Y	395	387 0				103
10	2263 N	188	-0-	-2075	-0-	110 1	10 3	67 3	67 9	Y	61	136 0				28
11	2190 N	835	-0-	-1355	-0-	308 1	44 3	476 3	476 9	Y	433	393 0	1 8			67
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	178 1	1140 3	911 3	911 9	Y	828	546 0	1 8			348
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184 1	1212 3	877 3	877 9	Y	797	1016 0	1 8			128
-----																
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410																
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	40 1	1613 3	1430 3	1430 9	Y	1300	1295 0	3 8			19
09	3030 X	2460	-0-	-570	-0-	35 1	1445 3	970 3	970 9	Y	882	884 0	3 8			14
10	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	38 1	1455 3	990 3	990 9	Y	900	901 0	4 8			9
11	3030 X	2272	-0-	-758	-0-	25 1	959 3	1278 3	1278 9	Y	1162	1156 0	2 8			13
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	30 1	1210 3	1558 3	1558 9	Y	1416	1382 0	2 8			45
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 3	1733 3	1733 9	Y	1575	1601 0	1 8			18
-----																
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817																
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	37 1	1877 3	1032 3	1032 9	Y	938	935 0	2 8			14
09	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	38 1	2325 3	1110 3	1110 9	Y	1009	1004 0	2 8			17
10	3627 X	3573	-0-	-54	-0-	41 1	2442 3	1078 3	1078 9	Y	980	986 0	2 8			9
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	24 1	2535 3	1124 3	1124 9	Y	1022	1017 0	2 8			12
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 3	1191 3	1191 9	Y	1083	1058 0	2 8			35
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	1156 3	1156 9	Y	1051	1072 0	2 8			12



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. COOPER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #:		8H		RRCID -> 292556		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915					
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
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	55 1	2875 3	738 9	Y	671	778 0	1 8			43
09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	13 4	17 1	738 9	Y	1189	1139 0	1 8			92
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	20 4	15 1	1308 9	Y	1442	1473 0	1 8			60
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	41 4	8 1	222 3	Y	1157	1170 0				47
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	14 4	12 1	1586 9	Y	643	523 0	1 8			166
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	12 4	12 4	186 3	Y	698	781 0				83
						12 4	12 4	768 9							
SANDIES CREEK J		WELL #:		9H		RRCID -> 292559		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914			
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	225 1	11 4	1756 3	Y	728	778 0				126
09	2730 X	2350	-0-	-380	-0-	250 1	10 4	801 9	Y	570	547 0				149
10	2821 X	145	-0-	-2676	-0-	40 1	1 4	1463 3	Y	61	182 0	1 8			27
11	2730 X	706	-0-	-2024	-0-	297 1	6 4	627 9	Y	237	219 0	10 8			35
12	2821 X	626	-0-	-2195	-0-	344 1	4 4	37 3	Y	157	121 0	8 8			63
01	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	362 1	3 4	67 9	Y	178	211 0	2 8			28
						3 4	3 4	196 9							
LYNCH UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 292580		COMPL. DATE 09/03/2018				TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709			
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	36 1	9 4	4363 3	Y	860	857 0	2 8			13
09	5640 X	4261	-0-	-1379	-0-	26 1	9 4	946 9	Y	769	767 0	2 8			13
10	5921 X	4380	-0-	-1541	-0-	29 1	9 4	3380 3	Y	791	794 0	2 8			8
11	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-	19 1	7 4	846 9	Y	739	737 0	2 8			8
12	5921 X	3727	-0-	-2194	-0-	24 1	7 4	3472 3	Y	742	724 0	2 8			24
01	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	26 1	7 4	870 9	Y	767	780 0	2 8			9
						7 4	7 4	2872 3							
						7 4	7 4	813 9							
						24 1	24 1	2880 3							
						26 1	26 1	3174 3							
						7 4	7 4	844 9							
BOWERS UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 292639		COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709			
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	26 1	10 4	230 3	Y	1998	2036 0	2 8			36
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	13 1	8 4	2198 9	Y	1389	1386 0	1 8			38
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	24 1	14 4	172 3	Y	2332	2271 0	2 8			97
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	29 1	11 4	1528 9	Y	1869	1917 0	2 8			47
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	31 1	37 4	304 3	Y	6017	5783 0	2 8			279
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	30 1	37 4	2565 9	Y	5540	5632 0				187
						37 4	37 4	235 3							
						30 1	30 1	2056 9							
						37 4	37 4	824 3							
						37 4	37 4	6619 9							
						30 1	30 1	580 3							
						37 4	37 4	6094 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	7 4	976 9	Y	887	882 0	2 8	13	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33 1	416 3	7 4	939 9	Y	854	852 0	1 8	14	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41 1	298 3	7 4	917 9	Y	834	839 0	1 8	8	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31 1	96 3	6 4	965 9	Y	877	874 0	1 8	10	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30 1	233 3	6 4	903 9	Y	821	804 0	1 8	26	
01	3100 N	3439	-0-	339	339	50 1	1482 3	14 4	1893 9	Y	1721	1726 0	1 8	20	
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965															
08	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	8335 3	24 4	2889 9		Y	2626	2606 0	2 8	77	
09	12630 X	10784	-0-	-1846	-0-	7847 3	26 4	2911 9		Y	2646	2636 0	1 8	86	
10	13051 X	10241	-0-	-2810	-0-	7976 3	19 4	2246 9		Y	2042	2054 0	3 8	71	
11	12630 X	9275	-0-	-3355	-0-	8 1	6861 3	21 4	2385 9	Y	2168	2151 0	1 8	87	
12	11718 X	8088	-0-	-3630	-0-	6120 3	19 4	1949 9		Y	1772	1777 0	2 8	80	
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-	4613 3	16 4	1903 9		Y	1730	1750 0		60	
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257															
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	293 1	5076 3	11 4	1231 9	Y	1119	1110 0	5 8	37	
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	275 1	4789 3	10 4	1143 9	Y	1039	1038 0	4 8	34	
10	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	302 1	4576 3	10 4	1144 9	Y	1040	1022 0	3 8	49	
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	316 1	4186 3	8 4	1124 9	Y	1022	1032 0	3 8	36	
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	321 1	4333 3	8 4	1089 9	Y	990	946 0	3 8	77	
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	305 1	3857 3	8 4	1119 9	Y	1017	1010 0	2 8	82	
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450															
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19 1	3460 3	4 4	476 9	Y	433	447 0		33	
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	6 1	2520 3	3 4	92 9	Y	84	109 0		8	
10	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	4 1	19 3	5 4	300 9	Y	273	264 0	2 8	15	
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	19 1	32 3	3 4	506 9	Y	460	457 0		18	
12	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	37 1	75 3	14 4	1192 9	Y	1084	952 0	5 8	145	
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	35 1	5701 3	20 4	1021 9	Y	928	1008 0	4 8	61	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SIMMONS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294511		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11581		PERF.11756 - 16500			
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		
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	298 1 9 4	5102 3 1081 9	Y	983	973 0	1 8	49	
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	313 1 8 4	4787 3 892 9	Y	811	800 0	1 8	59	
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	277 1 8 4	4805 3 983 9	Y	894	914 0	2 8	37	
11	5520 X	678	-0-	-4842	-0-	31 1 1 4	572 3 74 9	Y	67	84 0		20	
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	20 0		-0-	
01	5704 X	847	-0-	-4857	-0-	2 1 6 4	593 3 246 9	Y	224	194 0	1 8	29	

BOWERS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294514		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 10911		PERF.11017 - 18576			
08	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	40 1 17 4	13011 3 1609 9	Y	1463	1475 0	4 8	27	
09	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	30 1 23 4	16484 3 2191 9	Y	1992	1960 0	4 8	55	
10	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	46 1 25 4	14252 3 2585 9	Y	2350	2302 0	6 8	97	
11	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	41 1 23 4	10322 3 2451 9	Y	2228	2265 0	4 8	56	
12	7471 X	7399	-0-	-72	-0-	43 1 20 4	5089 3 2247 9	Y	2043	2000 0	5 8	94	
01	7471 X	5625	-0-	-1846	-0-	20 4 47 1 15 4	2247 9 3945 3 1618 9	Y	1471	1512 0	3 8	50	

SIMMONS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11696 - 16466			
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	261 1 6 4	3338 3 682 9	Y	620	612 0	1 8	31	
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	291 1 6 4	4818 3 657 9	Y	597	583 0	2 8	43	
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	280 1 6 4	4866 3 667 9	Y	606	622 0	2 8	25	
11	4860 X	686	-0-	-4174	-0-	29 1 1 4	609 3 47 9	Y	43	55 0		13	
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	13 0		-0-	
01	5518 X	229	-0-	-5289	-0-	127 3 101 9	1 4 9	Y	92	80 0		12	

SIMMONS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11549		PERF.11652 - 16135			
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	233 1 7 4	3558 3 842 9	Y	765	750 0	2 8	38	
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	231 1 9 4	2921 3 1095 9	Y	995	959 0	2 8	72	
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	232 1 6 4	3810 3 644 9	Y	585	631 0	2 8	24	
11	1860 X	537	-0-	-1323	-0-	26 1 1 4	470 3 40 9	Y	36	49 0		11	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-	11 0		-0-	
01	1922 X	379	-0-	-1543	-0-	3 1 4 4	27 3 345 9	Y	314	273 0	1 8	40	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		4003 X	1905	-0-	-2098	-0-			11 1	1345 3	Y	489	497 0	29	
									11 4	538 9					
09		4050 X	2823	-0-	-1227	-0-			16 1	2054 3	Y	669	661 0	37	
									17 4	736 9					
10		4185 X	2032	-0-	-2153	-0-			13 1	1393 3	Y	560	580 0	17	
									10 4	616 9					
11		4050 X	2037	-0-	-2013	-0-			11 1	1250 3	Y	696	692 0	21	
									10 4	766 9					
12		4154 X	2257	-0-	-1897	-0-			14 1	1520 3	Y	647	592 0	76	
									11 4	712 9					
01		2914 X	1333	-0-	-1581	-0-			18 1	847 3	Y	420	480 0	16	
									6 4	462 9					
SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084															
08		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-			340 1	3724 3	Y	915	919 0	46	
									9 4	1007 9					
09		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-			322 1	3988 3	Y	908	886 0	66	
									10 4	999 9					
10		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-			344 1	2245 3	Y	1346	1354 0	56	
									14 4	1481 9					
11		2760 X	557	-0-	-2203	-0-			48 1	423 3	Y	77	110 0	23	
									1 4	85 9					
12		2852 X	815	-0-	-2037	-0-			20 1	43 3	Y	673	591 0	104	
									12 4	740 9					
01		2852 X	1662	-0-	-1190	-0-			21 1	1171 3	Y	419	465 0	54	
									9 4	461 9					
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017															
08		14B2 EXT	7590	-0-	7590	7590			18 1	6700 3	Y	779	777 0	46	
									15 4	857 9					
09		14B2 EXT	4107	-0-	4107	11697			20 1	3268 3	Y	733	738 0	41	
									13 4	806 9					
10		14B2 EXT	4909	-0-	4909	16606			20 1	4002 3	Y	793	810 0	24	
									15 4	872 9					
11		14B2 EXT	4659	-0-	4659	21265			19 1	3727 3	Y	817	817 0	24	
									14 4	899 9					
12		14B2 EXT	5615	-0-	5615	26880			23 1	4674 3	Y	821	749 0	96	
									15 4	903 9					
01		14B2 EXT	4860	-0-	4860	31740			25 1	3911 3	Y	827	891 0	32	
									14 4	910 9					
FLEETWOOD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255															
08		299 X	299	-0-	-0-	-0-			4 1	271 3	Y	22	28 0	1	
									24 9						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-			8 1	17 3	Y	124	118 0	6	
									1 4	136 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															
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				
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	6 1	1463 3	Y	838	820 0	1 8	113			
						11 4	922 9								
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1031 3	13 4	Y	1229	1031 0	2 8	309			
						1352 9									
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1121 3	11 4	Y	727	926 0	2 8	108			
						800 9									
11	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	946 3	9 4	Y	564	584 0	1 8	87			
						620 9									
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	2 1	1091 3	Y	716	623 0	2 8	178			
						11 4	788 9								
01	1922 N	1094	-0-	-828	-0-	2 1	552 3	Y	484	535 0	1 8	126			
						8 4	532 9								
-----															
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	13 1	1614 3	Y	585	590 0	2 8	79			
						14 4	644 9								
09	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1466 3	12 4	Y	417	389 0	2 8	105			
						459 9									
10	3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	1315 3	13 4	Y	697	696 0	2 8	104			
						767 9									
11	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	1 1	1803 3	Y	582	595 0	1 8	90			
						9 4	640 9								
12	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	4 1	1951 3	Y	686	603 0	2 8	171			
						13 4	755 9								
01	2294 X	1243	-0-	-1051	-0-	4 1	726 3	Y	457	508 0	1 8	119			
						10 4	503 9								
-----															
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424															
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	3 1	119 3	Y	654	702 0	3 8	88			
						17 4	719 9								
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	49 3	13 4	Y	427	405 0	3 8	107			
						470 9									
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	79 3	16 4	Y	754	746 0	3 8	112			
						829 9									
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	260 3	7 4	Y	551	576 0	2 8	85			
						606 9									
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	2 1	411 3	Y	741	640 0	2 8	184			
						11 4	815 9								
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 1	295 3	Y	783	762 0	1 8	204			
						9 4	861 9								
-----															
FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117															
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	33 1	54 3	Y	354	356 0		10			
						3 4	389 9								
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	26 1	89 3	Y	503	497 0	1 8	15			
						5 4	553 9								
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	520	516 0		19			
						6 4	572 9								
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	24 1	558 3	Y	512	518 0	1 8	12			
						6 4	563 9								
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	529	481 0	1 8	59			
						6 4	582 9								
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	Y	556	589 0		26			
						7 4	612 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928													
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	
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	17 1	1491 3	716 9	Y	651	651 0		19
						7 4	716 9						
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	18 1	1380 3	659 9	Y	599	600 0		18
						8 4	659 9						
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	19 1	1003 3	666 9	Y	605	601 0		22
						7 4	666 9						
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	16 1	1255 3	664 9	Y	604	612 0		14
						8 4	664 9						
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	16 1	1270 3	707 9	Y	643	585 0		72
						8 4	707 9						
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	17 1	1088 3	701 9	Y	637	680 0		29
						8 4	701 9						
EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	23 3	2 4	216 9	Y	196	146 0	1 8	49
						70 3	8 4	736 9	Y	669	616 0	2 8	100
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	50 3	5 4	470 9	Y	427	460 0	1 8	66
						55 3	6 4	597 9	Y	543	472 0	2 8	135
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	47 3	5 4	455 9	Y	414	440 0	1 8	108
01	806 N	507	-0-	-299	-0-								
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047													
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	25 1	3119 3	881 9	Y	801	801 0	1 8	23
						11 4	2906 3	862 9	Y	784	783 0	1 8	23
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	25 1	2906 3	893 9	Y	812	804 0	1 8	30
						12 4	2731 3	809 9	Y	735	747 0	1 8	17
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	26 1	2432 3	900 9	Y	818	743 0	1 8	91
						12 4	2615 3	2106 3	Y	843	894 0	1 8	39
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	21 1	2432 3	927 9	Y				
						11 4	809 9						
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	23 1	2615 3						
						13 4	900 9						
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	24 1	2106 3						
						12 4	927 9						
MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 13523 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) GULFTEX ENERGY, LLC WFR		//CONT.//	27135 750 338751	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	EOM BALANCE
08		26443 X	22163	-0-	-4280	-0-	1077 95 670 2905	1 4 1 9	17773 3218 9557	2 9 2	N	2925	3334	1	168
09		25590 X	13132	-0-	-12458	-0-	1259 3310	1 9	14041	2	N	3009	2992	1	224
10		23715 X	18610	-0-	-5105	-0-	1179 2703	1 9	11128	2	N	2457	2451	1	230
11		22860 X	15010	-0-	-7850	-0-	1275 2926	1 9	7985	2	N	2660	2795	1	95
12		22723 X	12186	-0-	-10537	-0-					N				95
01		22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT			95

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC JAHN UNIT		521544	WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936	-	19359	
08	DLQ	G-10	32829	-0-	32829	32829	1194 91 1064	1 4 1	29133 2411 26984	2 9 2	Y	2192	2180	0	1 8	123
09	DLQ	G-10	30527	-0-	30527	63356	145 1611	4 1	2334 27543	9 2	Y	2122	2112	0	3 8	130
10	DLQ	G-10	31383	-0-	31383	94739	28 1242	4 1	2201 25850	9 2	Y	2001	2001	0		130
11		124654 X	29915	-0-	-94739	-0-	221 1133	4 1	2602 25184	9 2	Y	2365	2338	0	5 8	152
*12		28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	116 1138	4 1	2303 24740	9 2	Y	2094	2108	0		138
01		32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	121 121	4 4	2384 2384	9 2	Y	2167	2182	0		123

JAHN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705	-	19303		
08	DLQ	G-10	27520	-0-	27520	27520	1008 77	1 4	24600 1835	2 9	Y	1668	1661	0		96
09	DLQ	G-10	26259	-0-	26259	53779	919 125	1 4	23297 1918	2 9	Y	1744	1717	0		123
10	DLQ	G-10	5236	-0-	5236	59015	269 5	1 4	4596 366	2 9	Y	333	400	0		56
11		78826 X	19811	-0-	-59015	-0-	834 149	1 4	17355 1473	2 9	Y	1339	1319	0		76
*12		25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1010 103	1 4	22450 1972	2 9	Y	1793	1761	0		108
01		27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061 113	1 4	23069 1917	2 9	Y	1743	1755	0		96

JAHN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	-	18153		
08	DLQ	G-10	14681	-0-	14681	14681	537 41	1 4	13113 990	2 9	Y	900	919	0		62
09	DLQ	G-10	13358	-0-	13358	28039	468 64	1 4	11872 954	2 9	Y	867	849	0		80
10	DLQ	G-10	13738	-0-	13738	41777	708 12	1 4	12106 912	2 9	Y	829	818	0		91
11		51897 X	10120	-0-	-41777	-0-	424 76	1 4	8819 801	2 9	Y	728	762	0		57
*12		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	541 55	1 4	12022 1139	2 9	Y	1035	1029	0		63
01		14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527 56	1 4	11460 1055	2 9	Y	959	950	0		72

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
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	
08	DLQ	G-10	14820	-0-	14820	14820	536	1	13085	2	Y	1067	1063	0	56
							25	4	1174	9					
09	DLQ	G-10	14486	-0-	14486	29306	500	1	12675	2	Y	1141	1126	0	71
							56	4	1255	9					
10	DLQ	G-10	13818	-0-	13818	43124	697	1	11909	2	Y	1091	1085	0	77
							12	4	1200	9					
11	57762	X	14638	-0-	-43124	-0-	609	1	12666	2	Y	1140	1143	0	74
							109	4	1254	9					
*12	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	591	1	13136	2	Y	1123	1129	0	68
							60	4	1235	9					
01	14973	X	13781	-0-	-1192	-0-	552	1	11993	2	Y	1070	1075	0	63
							59	4	1177	9					
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873															
08	DLQ	G-10	16915	-0-	16915	16915	612	1	14929	2	Y	1223	1217	0	58
							29	4	1345	9					
09	DLQ	G-10	19184	-0-	19184	36099	668	1	16932	2	Y	1372	1353	0	77
							75	4	1509	9					
10	DLQ	G-10	17862	-0-	17862	53961	912	1	15592	2	Y	1220	1219	0	78
							16	4	1342	9					
11	64140	X	10179	-0-	-53961	-0-	420	1	8749	2	Y	850	872	0	56
							75	4	935	9					
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	Y	554	576	0	34
							24	4	609	9					
01	19189	X	13513	-0-	-5676	-0-	540	1	11738	2	Y	1071	1046	0	59
							57	4	1178	9					
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905															
08	DLQ	G-10	15817	-0-	15817	15817	568	1	13863	2	Y	1235	1226	0	78
							27	4	1359	9					
09	DLQ	G-10	14329	-0-	14329	30146	493	1	12504	2	Y	1161	1153	0	86
							55	4	1277	9					
10	DLQ	G-10	14769	-0-	14769	44915	745	1	12732	2	Y	1163	1152	0	97
							13	4	1279	9					
11	60293	X	15378	-0-	-44915	-0-	639	1	13298	2	Y	1206	1212	0	91
							114	4	1327	9					
*12	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	593	1	13189	2	Y	1131	1146	0	76
							61	4	1244	9					
01	15810	X	13906	-0-	-1904	-0-	557	1	12106	2	Y	1076	1088	0	64
							59	4	1184	9					
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010															
08	1457	X	968	-0-	-489	-0-	771	1	197	9	N	179	159	0	109
09	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	770	1	304	9	N	276	252	0	133
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1007	1	398	9	N	362	260	0	235
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	624	1	754	9	N	685	659	0	261
12	1116	X	941	-0-	-175	-0-	495	1	141	2	N	277	415	0	123
							305	9							
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	592	1	1194	2	N	333	352	0	104
							366	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303													
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		
08	DLQ G-10	16177	-0-	16177	16177	584 1	14245 2	Y	1201	1189 0	72		
						27 4	1321 9						
09	DLQ G-10	17441	-0-	17441	33618	603 1	15278 2	Y	1357	1341 0	88		
						67 4	1493 9						
10	DLQ G-10	16733	-0-	16733	50351	854 1	14597 2	Y	1152	1157 0	83		
						15 4	1267 9						
11	67188 X	16837	-0-	-50351	-0-	712 1	14814 2	Y	1076	1083 0	76		
						127 4	1184 9						
*12	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	678 1	15067 2	Y	972	984 0	64		
						69 4	1069 9						
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	633 1	13762 2	Y	1024	1029 0	59		
						67 4	1126 9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893													
08	2201 X	448	-0-	-1753	-0-	2 1	25 2	N	383	377 0	5	1 8	
						421 9							
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	4 2	2819 9	N	2563	2561 0	7		
10	1488 X	1132	-0-	-356	-0-	53 1	820 2	N	231	233 0	5		
						5 4	254 9						
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	5 5	-0-		
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-		
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-		
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479													
08	1209 X	467	-0-	-742	-0-	10 1	149 2	N	280	280 0	3		
						308 9							
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	1707	1705 0	5		
						2 4	1878 9						
10	837 X	451	-0-	-386	-0-	5 1	82 2	N	331	331 0	5		
						364 9							
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	4 2	267 9	N	243	247 0	1		
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	357	356 0	2		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	353	352 0	3		
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310													
08	2077 X	605	-0-	-1472	-0-	17 1	261 2	N	296	297 0	3		
						1 4	326 9						
09	2010 X	902	-0-	-1108	-0-	27 1	438 2	N	392	394 0	1		
						6 4	431 9						
10	2077 X	1494	-0-	-583	-0-	52 1	798 2	N	581	577 0	5		
						5 4	639 9						
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	52 1	619 2	N	479	482 0	2		
						4 4	527 9						
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	384	384 0	2		
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	380	379 0	3		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
M O	ALLOW 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
08	2015 X	1181	-0-	-834	-0-	665	1	516	9	N	469	476	0	85
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	869	1	3	4	N	634	572	0	147
						697	9							
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1061	1	562	9	N	511	523	0	135
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1172	1	3	4	N	486	442	0	179
						535	9							
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1117	1	5	4	N	650	638	0	191
						715	9							
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	985	1	1	4	N	574	564	0	201
						631	9							
-----														
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970														
08	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	1525	1	600	9	N	545	534	0	223
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1204	1	538	9	N	489	489	0	223
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1268	1	521	9	N	474	502	0	195
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1133	1	414	9	N	376	348	0	223
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1268	1	538	9	N	489	597	0	115
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1113	1	485	9	N	441	416	0	140
-----														
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760														
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1290	1	370	9	N	336	373	0	137
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1024	1	387	9	N	352	329	0	160
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1056	1	389	9	N	354	368	0	146
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300	0	225
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1082	1	338	9	N	307	460	0	72
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	915	1	332	9	N	302	278	0	96
-----														
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
08	6541 X	4542	-0-	-1999	-0-	1126	1	2543	2	N	794	736	0	323
						873	9							
09	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	1092	1	1122	2	N	507	486	0	344
						558	9							
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1052	1	2283	2	N	623	704	0	263
						685	9							
11	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	1190	1	1531	2	N	795	850	0	208
						875	9							
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	1430	1	1816	2	N	613	648	0	173
						674	9							
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	1513	1	1349	2	N	738	750	0	161
						812	9							
-----														
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	17	22	1	5
						1	4	19	9					
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	N	5			10
						6	9							
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1	8	1	3
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	1	1	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	9	N	1			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MUMFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	295242	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10701	- 15335
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	
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	660 1	95 2	N	367	354 1	70	
						49 4	404 9					
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	512 1	33 4	N	137		207	
						151 9						
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	630 1	9 4	N	83	180 1	110	
						91 9						
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	84 1	459 9	N	417	190 1	337	
12	1209 X	365	-0-	-844	-0-	124 1	48 2	N	168	381 1	124	
						8 4	185 9					
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	335 1	23 4	N	35		159	
						39 9						

OPIELA		WELL #:		1H	RRCID ->	295441	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10824	- 13530
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	445 1	2273 2	N	556	560 0	18	
						612 9						
09	3000 N	3079	-0-	79	79	350 1	2324 2	N	368	374 0	12	
						405 9						
10	3100 N	3434	-0-	334	413	441 1	2473 2	N	473	469 0	16	
						520 9						
11	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	478 1	2159 2	N	527	533 0	10	
						580 9						
12	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	414 1	1432 2	N	454	454 0	10	
						499 9						
01	2759 X	1582	-0-	-1177	-0-	281 1	948 2	N	320	319 0	11	
						1 4	352 9					

OPIELA		WELL #:		3H	RRCID ->	295442	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10769	- 13664
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	484 1	2699 2	N	510	509 0	19	
						561 9						
09	4110 X	1078	-0-	-3032	-0-	52 1	859 2	N	152	164 0	7	
						167 9						
10	5022 X	11	-0-	-5011	-0-	2 1	9 9	N	8	12 0	3	
11	4860 X	2	-0-	-4858	-0-	2 1		N	-0-		3	
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1189 1	4213 2	N	536	527 0	12	
						590 9						
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	863 1	3400 2	N	407	404 0	15	
						2 4	448 9					

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #:		1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
FIVE STAR UNIT															
08	16895 X	6061	-0-	-10834	-0-	3070 1	2198 3	Y	389	382 1	401				
						365 4	428 9								
09	19620 X	6252	-0-	-13368	-0-	2864 1	2463 3	Y	379	385 1	395				
						508 4	417 9								
10	20274 X	5707	-0-	-14567	-0-	3254 1	1857 3	Y	440	573 1	262				
						112 4	484 9								
11	19620 X	6168	-0-	-13452	-0-	3208 1	2405 3	Y	437	392 1	307				
						74 4	481 9								
12	6665 X	6478	-0-	-187	-0-	3723 1	2201 3	Y	427	576 1	158				
						84 4	470 9								
01	6076 X	944	-0-	-5132	-0-	820 1	85 3	Y	11		169				
						27 4	12 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KLOESEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221	- 20828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	20070 X	7982	-0-	-12088	-0-	3111 1	3835 3	377 4	659 9	Y	599	732 1		412
*05	8215 X	6816	-0-	-1399	-0-	2804 1	3007 3	356 4	649 9	Y	590	562 1		440
06	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	2727 1	2162 3	249 4	529 9	Y	481	568 1		353
*07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2964 1	1189 3	276 4	421 9	Y	383	375 1		361
*08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	3752 1	1403 3	265 4	514 9	Y	467	561 1		267
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	2576 1	2231 3	269 4	523 9	Y	475	375 1		367
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4825 1	415 3	226 4	629 9	Y	572	372 1		567
*11	5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	2925 1	815 3	215 4	449 9	Y	408	563 1		412
12	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2899 1	1416 3	330 4	543 9	Y	494	572 1		334
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	1218 1	26 3	103 4	46 9	Y	42	187 1		189
-----														
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12905	- 16703		
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			15 4	106 9	Y	-0-	5 0		-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	653 1	2919 3	207 1	1006 3	Y	96	93 0		3
10	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	207 1	1006 3	16 4	218 9	Y	198	194 0		7
11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	441 1	1633 3	13 4	437 9	Y	397	387 0		17
12	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	407 1	1305 3	8 4	282 9	Y	256	262 0		11
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	365 1	1406 3	12 4	387 9	Y	352	349 0		14
-----														
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12858	- 16553		
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			11 4	202 9	Y	-0-	14 0		-0-
09	5670 X	2830	-0-	-2840	-0-	479 1	2138 3	40 4	701 9	Y	184	179 0		5
10	5859 X	3835	-0-	-2024	-0-	527 1	2567 3	45 4	589 9	Y	637	619 0		23
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	1525 1	5652 3	14 4	535 9	Y	535	535 0		23
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	651 1	2087 3	14 4	535 9	Y	486	488 0		21
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	595 1	2295 3	19 4	561 9	Y	510	510 0		21
-----														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13327	- 18702		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952								
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.	13	-0-	13	13	1	4	12	9	Y	11					85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					111
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	7471 X	1203	-0-	-6268	-0-	179 1	821 3	201 9	Y	183	184 0				7
09	7230 X	849	-0-	-6381	-0-	118 1	529 3	199 9	Y	181	183 0				5
10	1984 X	1043	-0-	-941	-0-	137 1	665 3	231 9	Y	210	207 0				8
11	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	102 1	380 3	165 9	Y	150	151 0				7
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	7 0				-0-
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	81 1	313 3	143 9	Y	130	125 0				5
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194						
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-	4 0				-0-
09	1620 X	924	-0-	-696	-0-	156 1	696 3	68 9	Y	62	60 0				2
10	1674 X	837	-0-	-837	-0-	133 1	647 3	47 9	Y	43	43 0				2
11	1140 X	654	-0-	-486	-0-	111 1	413 3	127 9	Y	115	112 0				5
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	290 1	929 3	213 9	Y	194	191 0				8
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	743 1	2863 3	261 9	Y	237	235 0				10
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784						
08	3410 X	2675	-0-	-735	-0-	438 1	2010 3	222 9	Y	202	209 0				8
09	2580 X	348	-0-	-2232	-0-	47 1	212 3	88 9	Y	80	86 0				2
10	3100 X	100	-0-	-3000	-0-	10 1	46 3	43 9	Y	39	40 0				1
11	3000 X	169	-0-	-2831	-0-	24 1	91 3	53 9	Y	48	47 0				2
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	2 0				-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HAMILTON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2H		RRCID -> 285884	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 11993	PERF.12205 - 16272									
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	262 1	323 3	8 4	330 9	Y	300	298 0				23
09	1500 N	792	-0-	-708	-0-	233 1	231 3	12 4	316 9	Y	287	289 0				21
10	1023 N	660	-0-	-363	-0-	168 1	118 3	13 4	361 9	Y	328	322 0				27
11	900 N	415	-0-	-485	-0-	133 1	93 3	20 4	169 9	Y	154	169 0				12
12	806 N	213	-0-	-593	-0-	27 1	21 3	1 4	164 9	Y	149	151 0				10
01	651 N	261	-0-	-390	-0-	42 1	25 3	1 4	193 9	Y	175	170 0				15
-----																
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12896 - 18643									
08	9858 X	4813	-0-	-5045	-0-	785 1	3606 3	9 4	413 9	Y	375	364 0				15
09	9540 X	7870	-0-	-1670	-0-	1309 1	5849 3	31 4	681 9	Y	619	617 0				17
10	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	638 1	3106 3	48 4	512 9	Y	465	465 0				17
11	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	820 1	3040 3	24 4	213 9	Y	194	203 0				8
12	8122 X	6104	-0-	-2018	-0-	1295 1	4155 3	27 4	627 9	Y	570	554 0				24
01	8122 X	5387	-0-	-2735	-0-	1019 1	3929 3	33 4	406 9	Y	369	378 0				15
-----																
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12896 - 18541									
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	530 1	2436 3	6 4	376 9	Y	342	348 0				13
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	447 1	1995 3	10 4	394 9	Y	358	361 0				10
10	4867 X	1791	-0-	-3076	-0-	216 1	1053 3	16 4	506 9	Y	460	453 0				17
11	4710 X	1574	-0-	-3136	-0-	201 1	745 3	6 4	622 9	Y	565	557 0				25
12	4867 X	2586	-0-	-2281	-0-	515 1	1650 3	11 4	410 9	Y	373	382 0				16
01	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	43 1	165 3	1 4	453 9	Y	412	411 0				17
-----																
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12764	PERF.12945 - 18761									
08	3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	231 1	1060 3	3 4	87 9	Y	79	81 0				3
09	2880 X	1450	-0-	-1430	-0-	250 1	1117 3	6 4	77 9	Y	70	71 0				2
10	1736 X	1328	-0-	-408	-0-	213 1	1037 3	16 4	62 9	Y	56	56 0				2
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	279 1	1035 3	8 4	48 9	Y	44	44 0				2
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1299 1	4169 3	27 4	53 9	Y	48	48 0				2
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929 1	3583 3	30 4	45 9	Y	41	41 0				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	7128 X	3966	-0-	-3162	-0-	586 1 7 4	2691 3 682 9	Y	620	627 0	24
09	4500 X	2778	-0-	-1722	-0-	401 1 9 4	1792 3 576 9	Y	524	534 0	14
10	4650 X	2842	-0-	-1808	-0-	380 1 29 4	1851 3 582 9	Y	529	524 0	19
11	4500 X	2854	-0-	-1646	-0-	496 1 15 4	1839 3 504 9	Y	458	457 0	20
12	4309 X	2784	-0-	-1525	-0-	519 1 11 4	1665 3 589 9	Y	535	532 0	23
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423 1 14 4	1631 3 601 9	Y	546	547 0	22
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
08	17732 X	15009	-0-	-2723	-0-	2642 1 29 4	12137 3 201 9	Y	183	178 0	7
09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	2343 1 55 4	10467 3 216 9	Y	196	198 0	5
10	17360 X	11639	-0-	-5721	-0-	1941 1 146 4	9449 3 103 9	Y	94	96 0	3
11	16800 X	11473	-0-	-5327	-0-	2422 1 72 4	8979 3 13135 3	Y	-0-	3 0	-0-
12	17360 X	17332	-0-	-28	-0-	4095 1 85 4	13135 3 17 9	Y	15	14 0	1
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	3536 1 114 4	13633 3 28 9	Y	25	25 0	1
-----											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223			
08	12400 X	12087	-0-	-313	-0-	1965 1 22 4	9027 3 1073 9	Y	975	958 0	38
09	14160 X	9081	-0-	-5079	-0-	1476 1 34 4	6593 3 978 9	Y	889	903 0	24
10	14632 X	7931	-0-	-6701	-0-	1194 1 90 4	5811 3 836 9	Y	760	756 0	28
11	14160 X	7634	-0-	-6526	-0-	1482 1 44 4	5494 3 614 9	Y	558	562 0	24
12	12090 X	6466	-0-	-5624	-0-	1380 1 29 4	4427 3 630 9	Y	573	573 0	24
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-	1411 1 45 4	5440 3 707 9	Y	643	641 0	26
-----											
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691			
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13280			PERF.13865 - 18053			
08		5394 X	2772	-0-	-2622	-0-	904 1	1427 3	Y		347	313 1				146
							59 4	382 9								
09		5190 X	2552	-0-	-2638	-0-	895 1	1304 3	Y		282	324 1				104
							43 4	310 9								
10		5363 X	2385	-0-	-2978	-0-	916 1	1045 3	Y		345	311 1				138
							44 4	380 9								
11		4980 X	2181	-0-	-2799	-0-	881 1	919 3	Y		296	290 1				144
							55 4	326 9								
12		2759 X	2349	-0-	-410	-0-	987 1	975 3	Y		304	333 1				115
							53 4	334 9								
01		2759 X	2260	-0-	-499	-0-	685 1	1225 3	Y		268	297 1				86
							55 4	295 9								
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13264			PERF.13696 - 18049			
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1133 1	1789 3	Y		348	305 1				146
							74 4	383 9								
09		2880 X	2675	-0-	-205	-0-	933 1	1359 3	Y		307	340 1				113
							45 4	338 9								
10		2976 X	2284	-0-	-692	-0-	868 1	990 3	Y		350	323 1				140
							41 4	385 9								
11		2880 X	2058	-0-	-822	-0-	823 1	858 3	Y		295	291 1				144
							52 4	325 9								
12		2976 X	2249	-0-	-727	-0-	930 1	919 3	Y		318	341 1				121
							50 4	350 9								
01		2976 X	2302	-0-	-674	-0-	677 1	1210 3	Y		328	344 1				105
							54 4	361 9								
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13231			PERF.13641 - 18148			
08		5084 X	2255	-0-	-2829	-0-	804 1	1269 3	Y		117	115 1				49
							53 4	129 9								
09		4440 X	2137	-0-	-2303	-0-	799 1	1164 3	Y		123	127 1				45
							39 4	135 9								
10		4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	799 1	912 3	Y		86	97 1				34
							38 4	95 9								
11		4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	906 1	945 3	Y		92	81 1				45
							57 4	101 9								
12		2263 X	1865	-0-	-398	-0-	855 1	845 3	Y		108	112 1				41
							46 4	119 9								
01		2263 X	1956	-0-	-307	-0-	628 1	1123 3	Y		141	137 1				45
							50 4	155 9								
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 13382			PERF.13364 - 18318			
08		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	523 1	4385 3	Y		1048	1104 1				58
							391 4	1153 9								
09		4950 X	4900	-0-	-50	-0-	342 1	3426 3	Y		750	745 1				63
							307 4	825 9								
10		5115 X	598	-0-	-4517	-0-	27 1	463 3	Y		74	81 1				56
							27 4	81 9								
11		4950 X	1499	-0-	-3451	-0-	53 1	792 3	Y		64	53 1				67
							584 4	70 9								
12		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y		-0-					67
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y		-0-					67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943			
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	
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	679 1	837 3	Y	410	400 0	31
						22 4	451 9				
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	766 1	758 3	Y	429	429 0	31
						41 4	472 9				
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	936 1	657 3	Y	358	360 0	29
						75 4	394 9				
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	913 1	635 3	Y	304	310 0	23
						135 4	334 9				
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	988 1	782 3	Y	609	590 0	42
						47 4	670 9				
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	1312 1	767 3	Y	260	279 0	23
						41 4	286 9				
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981			
08	2821 X	1174	-0-	-1647	-0-	490 1	604 3	Y	58	60 0	4
						16 4	64 9				
09	2730 X	914	-0-	-1816	-0-	441 1	436 3	Y	12	15 0	1
						24 4	13 9				
10	2821 X	685	-0-	-2136	-0-	378 1	265 3	Y	11	11 0	1
						30 4	12 9				
11	1560 X	427	-0-	-1133	-0-	231 1	160 3	Y	2	3 0	-0-
						34 4	2 9				
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	920 1	728 3	Y	264	246 0	18
						43 4	290 9				
01	1178 X	99	-0-	-1079	-0-	9 1	5 3	Y	77	88 0	7
						85 9					
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	5	5 0	-0-
						1 4	6 9				
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	3 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
						1 1	10 3	Y	9	9 0	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	10 9					
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	6		77
								Y	-0-		77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			78
								Y	-0-		78
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	Y	1		110
								Y	32		116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		
								Y			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			
								Y			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			
								Y			
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	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  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307  
-----

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	12178	-0-	12178	12273	987	1	8273	3	Y	1982	1875	1	110
						738	4	2180	9					
09	14B2 EXT	25833	-0-	25833	38106	1683	1	16874	3	Y	5240	4909	1	441
						1512	4	5764	9					
10	39580 X	1474	-0-	-38106	-0-	64	1	1104	3	Y	220	495	1	166
						64	4	242	9					
11	11790 X	1116	-0-	-10674	-0-	38	1	562	3	Y	92	157	1	101
						415	4	101	9					
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-			101
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-			101

-----  
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192  
-----

*05	899 X	875	-0-	-24	-0-	6	1	860	3	N	7			72
						1	4	8	9					
06	1230 X	387	-0-	-843	-0-	3	1	382	3	N	2			74
						2	9							
07	1271 X	710	-0-	-561	-0-	5	1	698	3	N	6			80
						7	9							
08	1271 X	977	-0-	-294	-0-	7	1	965	3	N	4			84
						1	4	4	9					
09	840 X	614	-0-	-226	-0-	4	1	603	3	N	6			90
						7	9							
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	N	16			106
						1	4	18	9					
11	960 X	315	-0-	-645	-0-	2	1	311	3	N	2			108
						2	9							
12	992 X	338	-0-	-654	-0-	3	1	333	3	N	2			110
						2	9							
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2	1	217	3	N	3			113
						3	9							

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406  
-----

08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	115	1	961	3	Y	100	118	1	6
						86	4	110	9					
09	1110 X	636	-0-	-474	-0-	47	1	476	3	Y	64	65	1	5
						43	4	70	9					
10	1147 X	212	-0-	-935	-0-	10	1	175	3	Y	15	9	1	11
						10	4	17	9					
11	1230 X	438	-0-	-792	-0-	15	1	227	3	Y	25	11	1	25
						168	4	28	9					
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			25
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			25

-----  
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460  
-----

08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	810	1	1279	3	Y	300	237	1	126
						53	4	330	9					
09	2250 X	2223	-0-	-27	-0-	782	1	1140	3	Y	239	277	1	88
						38	4	263	9					
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	939	1	1071	3	Y	252	239	1	101
						45	4	277	9					
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	974	1	1015	3	Y	242	225	1	118
						61	4	266	9					
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	1088	1	1075	3	Y	121	193	1	46
						59	4	133	9					
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863	1	1543	3	Y	257	221	1	82
						69	4	283	9					



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288013		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	10726 X	351	-0-	-10375	-0-	28 1	234 3	Y	62	99 1			3
						21 4	68 9						
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
10	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			Y	-0-				-0-
11	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			Y	-0-				-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901					
08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	1809 1	15160 3	Y	2918	3016 1			162
						1352 4	3210 9						
09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	1148 1	11510 3	Y	1215	1275 1			102
						1031 4	1337 9						
10	10819 X	1581	-0-	-9238	-0-	71 1	1231 3	Y	189	149 1			142
						71 4	208 9						
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-			Y	1	134 1			9
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			Y	-0-				9
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			Y	-0-				9
COMANCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718					
*02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1828 1	10852 3	Y	1421	1461 1			135
						165 4	1563 9						
03	13392 X	11769	-0-	-1623	-0-	1690 1	8120 3	Y	1521	1495 1			161
						286 4	1673 9						
04	12960 X	10406	-0-	-2554	-0-	1549 1	6844 3	Y	1543	1510 1			194
						316 4	1697 9						
05	15407 X	12368	-0-	-3039	-0-	1889 1	8846 3	Y	1408	1482 1			120
						84 4	1549 9						
06	15090 X	9337	-0-	-5753	-0-	1694 1	6247 3	Y	1186	1132 1			174
						91 4	1305 9						
07	15593 X	11403	-0-	-4190	-0-	2328 1	7249 3	Y	1568	1444 1			298
						101 4	1725 9						
08	15779 X	7053	-0-	-8726	-0-	1090 1	4753 3	Y	1018	1204 1			112
						90 4	1120 9						
*09	16200 X	7254	-0-	-8946	-0-	1208 1	4752 3	Y	1070	951 1			231
						117 4	1177 9						
10	16833 X	8842	-0-	-7991	-0-	1883 1	5546 3	Y	1071	1143 1			159
						235 4	1178 9						
11	16290 X	7238	-0-	-9052	-0-	1554 1	4170 3	Y	1084	995 1			248
						322 4	1192 9						
12	11408 X	7048	-0-	-4360	-0-	1379 1	4071 3	Y	1358	1114 1			492
						104 4	1494 9						
01	8835 X	6256	-0-	-2579	-0-	1194 1	3903 3	Y	937	1157 1			272
						128 4	1031 9						
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	258	257 0			10
						284 9							
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	140	146 0			4
						154 9							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	149	148 0			5
						164 9							
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	Y	451	436 0			20
						496 9							
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	628 1	2013 3	Y	306	313 0			13
						13 4	337 9						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	136	143 0			6
						150 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159 - 18710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1643 X	259	-0-	-1384	-0-	16	1	41	3	Y	183	228	0		36
09	1590 X	230	-0-	-1360	-0-	1	4	201	9	Y	187	181	0		42
10	589 N	214	-0-	-375	-0-	7	1	17	3	Y	174	171	0		45
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	206	9	16	3	Y	126	150	0		21
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	266	242	0		45
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	191	9	68	3	Y	49	94	0		-0-
						6	1	54	9						
-----															
GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 13523		PERF.14089 - 23702					
08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	57	1	2866	3	N	480	563	1		409
09	11640 X	4106	-0-	-7534	-0-	78	4	528	9	N	477	386	1		500
10	12028 X	3619	-0-	-8409	-0-	29	1	3440	3	N	497	771	1		226
11	11640 X	3531	-0-	-8109	-0-	112	4	525	9	N	570	580	1		216
12	11718 X	5968	-0-	-5750	-0-	74	1	2998	3	N	614	567	1		263
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	547	9	2664	3	N	1	194	1		70
						240	1	5151	3	N					
						627	9								
						142	1								
						675	9								
-----															
DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13275		PERF.13070 - 21603					
08	6541 X	3315	-0-	-3226	-0-	601	1	2213	3	Y	401	331	1		155
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	60	4	441	9	Y	588	460	1		283
10	4929 X	4164	-0-	-765	-0-	1117	1	4608	3	Y	442	493	1		232
11	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	150	4	647	9	Y	873	766	1		339
12	6572 X	2282	-0-	-4290	-0-	816	1	2862	3	Y	88	399	1		28
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-	486	9	1728	3	Y	772	530	1		270
						1572	1	5988	3	Y					
						960	9								
						457	1	1321	3	Y					
						97	9								
						1264	1								
						849	9								
-----															
FRANCES		WELL #: 1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13265 - 21389					
08	7936 X	3380	-0-	-4556	-0-	611	1	2321	3	N	350	383	1		288
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	63	4	385	9	N	-0-				288
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-				288
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	333	1	4359	3	N	697	566	1		419
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	767	9			N	-0-				419
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	186	1		233
-----															
HEMBY UNIT B		WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12841 - 18575					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-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														
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044														
08	620 N	255	-0-	-365	-0-	10	1	136	3	Y	99	99	0	1
						109	9							
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910														
08	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	535	1	1049	3	Y	2217	2196	0	35
						9	4	2439	9					
09	4740 X	2926	-0-	-1814	-0-	327	1	763	3	Y	1665	1671	0	29
						4	4	1832	9					
10	4898 X	1982	-0-	-2916	-0-	231	1	487	3	Y	1146	1155	0	20
						3	4	1261	9					
11	3900 X	1546	-0-	-2354	-0-	83	1	171	3	Y	1173	1175	0	18
						2	4	1290	9					
12	4030 X	1332	-0-	-2698	-0-	79	1	144	3	Y	1007	1005	0	20
						1	4	1108	9					
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
-----														
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437														
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	1	1	9	3	Y	105	105	0	2
						116	9							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	78	79	0	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	82	82	0	1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	67	67	0	1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	3	165	9	Y	150	148	0	3
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0	4
-----														
BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-







OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-	31	1		-0-	
09		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-				-0-	
10		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-				-0-	
11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-				-0-	
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----  
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941

08		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-	101	1		-0-
09		10560 X	1803	-0-	-8757	-0-					Y	331	209	1		122
							574	1	837	3						
							28	4	364	9						
10		10912 X	2379	-0-	-8533	-0-	1072	1	1223	3	Y	30	140	1		12
							51	4	33	9						
11		7290 X	2142	-0-	-5148	-0-	1010	1	1053	3	Y	14	19	1		7
							64	4	15	9						
12		1860 X	1310	-0-	-550	-0-	638	1	631	3	Y	5	10	1		2
							35	4	6	9						
01		2387 X	2252	-0-	-135	-0-	770	1	1376	3	Y	41	30	1		13
							61	4	45	9						

-----  
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409

*02		16385 X	12874	-0-	-3511	-0-	1412	1	9493	3	Y	1704	1779	1		318
							95	4	1874	9						
03		17515 X	13737	-0-	-3778	-0-	1877	1	9904	3	Y	1551	1626	1		243
							250	4	1706	9						
04		16950 X	14186	-0-	-2764	-0-	1881	1	10460	3	Y	1471	1450	1		264
							227	4	1618	9						
05		15562 X	13170	-0-	-2392	-0-	1871	1	9572	3	Y	1474	1509	1		229
							106	4	1621	9						
06		15300 X	13446	-0-	-1854	-0-	2001	1	9722	3	Y	1432	1401	1		260
							148	4	1575	9						
07		16368 X	12829	-0-	-3539	-0-	1983	1	9208	3	Y	1360	1442	1		178
							142	4	1496	9						
08		16368 X	12182	-0-	-4186	-0-	1991	1	8721	3	Y	1231	1212	1		197
							116	4	1354	9						
*09		15840 X	9478	-0-	-6362	-0-	1439	1	6682	3	Y	1149	1089	1		257
							93	4	1264	9						
10		15097 X	8640	-0-	-6457	-0-	1463	1	5839	3	Y	1128	1187	1		198
							97	4	1241	9						
11		13050 X	7593	-0-	-5457	-0-	1508	1	4683	3	Y	1199	1133	1		264
							83	4	1319	9						
*12		12834 X	8862	-0-	-3972	-0-	2024	1	5144	3	Y	1438	1328	1		374
							112	4	1582	9						
01		12183 X	7024	-0-	-5159	-0-	1861	1	4000	3	Y	965	1050	1		289
							101	4	1062	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCULLY SA1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	12726	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
*02	23200 X	17695	-0-	-5505	-0-	2420	1	12481	3	Y	2413	2530	1		450
						140	4	2654	9						
03	22661 X	17742	-0-	-4919	-0-	2280	1	12035	3	Y	2839	2845	1		444
						304	4	3123	9						
04	21930 X	16196	-0-	-5734	-0-	2002	1	11128	3	Y	2568	2552	1		460
						241	4	2825	9						
05	21483 X	15941	-0-	-5542	-0-	2189	1	11202	3	Y	2205	2322	1		343
						124	4	2426	9						
06	19680 X	14659	-0-	-5021	-0-	2062	1	10018	3	Y	2205	2148	1		400
						153	4	2426	9						
07	20336 X	14769	-0-	-5567	-0-	2160	1	10029	3	Y	2205	2316	1		289
						154	4	2426	9						
08	20336 X	13785	-0-	-6551	-0-	2122	1	9293	3	Y	2042	2004	1		327
						124	4	2246	9						
*09	18060 X	12383	-0-	-5677	-0-	1815	1	8427	3	Y	1840	1755	1		412
						117	4	2024	9						
10	18352 X	12156	-0-	-6196	-0-	2015	1	8041	3	Y	1787	1885	1		314
						134	4	1966	9						
11	14910 X	9631	-0-	-5279	-0-	1880	1	5836	3	Y	1647	1599	1		362
						103	4	1812	9						
*12	14756 X	10655	-0-	-4101	-0-	2482	1	6307	3	Y	1571	1524	1		409
						138	4	1728	9						
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-	2273	1	4887	3	Y	2061	1852	1		618
						123	4	2267	9						

  

SCULLY SA2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	12380	PERF.13105	-	22371		
*02	25984 X	20527	-0-	-5457	-0-	2409	1	14617	3	Y	3044	3142	1		568
						153	4	3348	9						
03	27776 X	20073	-0-	-7703	-0-	2583	1	13634	3	Y	3192	3261	1		499
						345	4	3511	9						
04	26880 X	17783	-0-	-9097	-0-	2188	1	12164	3	Y	2879	2862	1		516
						264	4	3167	9						
05	24459 X	16218	-0-	-8241	-0-	2153	1	11018	3	Y	2659	2762	1		413
						122	4	2925	9						
06	22230 X	15647	-0-	-6583	-0-	2117	1	10285	3	Y	2807	2711	1		509
						157	4	3088	9						
07	22971 X	16863	-0-	-6108	-0-	2425	1	11258	3	Y	2734	2885	1		358
						173	4	3007	9						
08	22971 X	13856	-0-	-9115	-0-	2082	1	9117	3	Y	2305	2294	1		369
						121	4	2536	9						
*09	19770 X	14527	-0-	-5243	-0-	2073	1	9623	3	Y	2453	2273	1		549
						133	4	2698	9						
10	18538 X	15457	-0-	-3081	-0-	2522	1	10066	3	Y	2455	2573	1		431
						168	4	2701	9						
11	17010 X	12422	-0-	-4588	-0-	2379	1	7386	3	Y	2296	2222	1		505
						131	4	2526	9						
*12	16864 X	12792	-0-	-4072	-0-	2803	1	7123	3	Y	2464	2328	1		641
						156	4	2710	9						
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-	2882	1	6195	3	Y	2236	2207	1		670
						156	4	2460	9						

  

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12354	-	17552
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	1240	3	Y	1092	1082	0			10
						2	4	1201	9							
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	371	1	2317	3	Y	96	105	0			1
						9	4	106	9							
10	3100 N	3414	-0-	314	314	473	1	2623	3	Y	283	280	0			4
						7	4	311	9							
11	3000 N	3163	-0-	163	477	442	1	2602	3	Y	100	103	0			1
						9	4	110	9							
12	692 N	215	-0-	-477	-0-	4	1	23	3	Y	171	170	0			2
						188	9									
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	146	146	0			2
						161	9									

TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562

08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	156	1	965	3	Y	968	963	0			16
						2	4	1065	9							
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	89	1	571	3	Y	911	912	0			15
						1	4	1002	9							
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	89	1	535	3	Y	456	463	0			8
						2	4	502	9							
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	63	1	354	3	Y	554	552	0			10
						1	4	609	9							
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	318	1	1837	3	Y	632	630	0			12
						4	4	695	9							
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	324	1	1784	3	Y	600	600	0			12
						13	4	660	9							

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	289	1	1784	3	Y	758	756	0			12
						4	4	834	9							
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	247	1	1589	3	Y	688	689	0			11
						4	4	757	9							
10	2201 N	527	-0-	-1674	-0-	480	9	40	3	Y	436	440	0			7
						7	1									
11	2190 N	347	-0-	-1843	-0-	5	1	25	3	Y	288	290	0			5
						317	9									
12	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	247	1	1424	3	Y	511	506	0			10
						3	4	562	9							
01	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	380	1	2094	3	Y	550	549	0			11
						16	4	605	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
GILLEY UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711				
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
*04	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	2563 1	4970 3	Y	452	455 0		23
						77 4	497 9					
05	4402 X	3400	-0-	-1002	-0-	875 1	2081 3	Y	391	397 0		17
						14 4	430 9					
06	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	853 1	2044 3	Y	864	835 0		46
						10 4	950 9					
*07	8370 X	2830	-0-	-5540	-0-	610 1	1481 3	Y	661	670 0		37
						12 4	727 9					
*08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	690 1	1518 3	Y	244	269 0		12
						8 4	268 9					
*09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	576 1	1238 3	Y	238	238 0		12
						4 4	262 9					
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	785 1	1785 3	Y	427	415 0		24
						14 4	470 9					
*11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	903 1	1996 3	Y	574	564 0		34
						15 4	631 9					
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	998 1	2100 3	Y	516	522 0		28
						11 4	568 9					
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	611 1	1357 3	Y	500	496 0		32
						34 4	550 9					

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999				
08	3751 X	2013	-0-	-1738	-0-	211 1	1301 3	Y	453	447 0		7
						3 4	498 9					
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	488 1	3142 3	Y	1343	1328 0		22
						8 4	1477 9					
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	496 1	2969 3	Y	1368	1367 0		23
						9 4	1505 9					
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	475 1	2662 3	Y	1251	1251 0		23
						5 4	1376 9					
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	405 1	2336 3	Y	1056	1059 0		20
						5 4	1162 9					
01	5301 X	2861	-0-	-2440	-0-	339 1	1868 3	Y	582	591 0		11
						14 4	640 9					

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA		WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598				
08	1302 X	72	-0-	-1230	-0-	5 1	28 3	Y	35	35 0		1
						39 9						
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	287 1	1851 3	Y	650	640 0		11
						4 4	715 9					
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	313 1	1874 3	Y	746	745 0		12
						6 4	821 9					
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	278 1	1556 3	Y	674	674 0		12
						3 4	741 9					
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-	229 1	1322 3	Y	441	445 0		8
						3 4	485 9					
01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	185 1	1018 3	Y	412	412 0		8
						8 4	453 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	294893	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11805	- 20213			
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
08	2666 X	1591	-0-	-1075	-0-	155	1	953	3	Y	437	432	0		7
						2	4	481	9						
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	266	1	1711	3	Y	1041	1031	0		17
						4	4	1145	9						
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	295	1	1763	3	Y	939	940	0		16
						5	4	1033	9						
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	352	1	1971	3	Y	837	838	0		15
						4	4	921	9						
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	220	1	1268	3	Y	753	754	0		14
						3	4	828	9						
01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-	110	1	608	3	Y	530	534	0		10
						5	4	583	9						
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	294894	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11850	- 18441			
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-				-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	503	1	2770	3	Y	1294	1269	0		25
						21	4	1423	9						
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA		WELL #:		11H	RRCID ->	294895	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11787	- 19404			
08	4340 X	2545	-0-	-1795	-0-	264	1	1630	3	Y	588	591	0		10
						4	4	647	9						
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	524	1	3374	3	Y	1883	1862	0		31
						8	4	2071	9						
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	427	1	2553	3	Y	1287	1297	0		21
						8	4	1416	9						
11	3420 X	898	-0-	-2522	-0-	106	1	595	3	Y	178	196	0		3
						1	4	196	9						
12	6169 X	4046	-0-	-2123	-0-	421	1	2430	3	Y	1082	1065	0		20
						5	4	1190	9						
01	6169 X	3838	-0-	-2331	-0-	452	1	2488	3	Y	799	803	0		16
						19	4	879	9						
TURNBULL UNIT H-G PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	294896	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	11414	PERF.11780	- 16646			
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	2776	3	Y	527	528	0		9
						7	4	580	9						
09	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	2039	1	13127	3	Y	297	301	0		5
						31	4	327	9						
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	818	1	4898	3	Y	171	173	0		3
						15	4	188	9						
11	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	305	1	1707	3	Y	142	142	0		3
						3	4	156	9						
12	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	281	1	1622	3	Y	416	411	0		8
						3	4	458	9						
01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	281	1	1548	3	Y	288	290	0		6
						12	4	317	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H		WELL #: 3H		RRCID -> 294900		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452			
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
08	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	340	1 2094 3	Y	1230	1218 0	20
						5	4 1353 9				
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	446	1 2870 3	Y	913	918 0	15
						7	4 1004 9				
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1 2944 3	Y	1520	1510 0	25
						9	4 1672 9				
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	471	1 2637 3	Y	1258	1260 0	23
						5	4 1384 9				
12	4464 X	3933	-0-	-531	-0-	389	1 2249 3	Y	1173	1174 0	22
						5	4 1290 9				
01	5115 X	2996	-0-	-2119	-0-	258	1 1421 3	Y	1187	1186 0	23
						11	4 1306 9				
TURNBULL UNIT H		WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528			
08	7502 X	7024	-0-	-478	-0-	790	1 4870 3	Y	1229	1215 0	20
						12	4 1352 9				
09	7230 X	5553	-0-	-1677	-0-	558	1 3592 3	Y	1267	1266 0	21
						9	4 1394 9				
10	7471 X	4740	-0-	-2731	-0-	516	1 3087 3	Y	1025	1029 0	17
						9	4 1128 9				
11	6810 X	3489	-0-	-3321	-0-	387	1 2167 3	Y	846	847 0	16
						4	4 931 9				
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	361	1 2085 3	Y	494	501 0	9
						4	4 543 9				
01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	17	1 96 3	Y	369	371 0	7
						1	4 406 9				
TURNBULL UNIT H		WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037			
08	5518 X	5120	-0-	-398	-0-	553	1 3408 3	Y	1046	1038 0	17
						8	4 1151 9				
09	5340 X	3995	-0-	-1345	-0-	412	1 2650 3	Y	843	846 0	14
						6	4 927 9				
10	5518 X	4946	-0-	-572	-0-	572	1 3422 3	Y	856	856 0	14
						10	4 942 9				
11	4950 X	3622	-0-	-1328	-0-	443	1 2484 3	Y	627	629 0	12
						5	4 690 9				
12	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	402	1 2320 3	Y	684	683 0	13
						5	4 752 9				
01	5115 X	3393	-0-	-1722	-0-	378	1 2080 3	Y	836	833 0	16
						15	4 920 9				
GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #: 502H		RRCID -> 294906			COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608		
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		
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	681 1 14 4	2222 3 1308 9	Y	1189	1190 0	50		
09	4590 X	3856	-0-	-734	-0-	578 1 17 4	2353 3 908 9	Y	825	847 0	28		
10	4743 X	3578	-0-	-1165	-0-	528 1 14 4	1908 3 1128 9	Y	1025	1008 0	45		
11	4590 X	4046	-0-	-544	-0-	603 1 14 4	2268 3 1161 9	Y	1055	1057 0	43		
12	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	646 1 19 4	2349 3 1035 9	Y	941	937 0	47		
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	657 1 16 4	2099 3 668 9	Y	607	624 0	30		
-----													
GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 294907			COMPL. DATE 11/26/2018			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045		
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	498 1 11 4	1622 3 762 9	Y	693	694 0	29		
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	412 1 12 4	1678 3 700 9	Y	636	644 0	21		
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	394 1 11 4	1424 3 705 9	Y	641	634 0	28		
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	439 1 10 4	1650 3 708 9	Y	644	646 0	26		
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	395 1 12 4	1438 3 726 9	Y	660	653 0	33		
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	385 1 10 4	1229 3 795 9	Y	723	720 0	36		
-----													
TURNBULL UNIT H			WELL #: 6H		RRCID -> 294908			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095		
08	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	699 1 11 4	4310 3 1123 9	Y	1021	1013 0	17		
09	5010 X	4806	-0-	-204	-0-	482 1 7 4	3101 3 1216 9	Y	1105	1104 0	18		
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	787 1 14 4	4709 3 1238 9	Y	1125	1124 0	19		
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	685 1 8 4	3837 3 1412 9	Y	1284	1279 0	24		
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	732 1 9 4	4226 3 1680 9	Y	1527	1522 0	29		
01	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	718 1 29 4	3955 3 1698 9	Y	1544	1543 0	30		
-----													
TURNBULL UNIT H			WELL #: 2H		RRCID -> 294909			COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942		
08	11253 X	1297	-0-	-9956	-0-	18 1 1166 9	113 3	Y	1060	1059 0	17		
09	10890 X	3952	-0-	-6938	-0-	139 1 2 4	892 3 2919 9	Y	2654	2628 0	43		
10	11253 X	3495	-0-	-7758	-0-	54 1 1 4	325 3 3115 9	Y	2832	2828 0	47		
11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1232 1 14 4	6903 3 2671 9	Y	2428	2430 0	45		
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	858 1 10 4	4957 3 1571 9	Y	1428	1446 0	27		
01	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1064 1 44 4	5861 3 1499 9	Y	1363	1364 0	26		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309		
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
08	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	1731 1	10673 3	Y	773 770 0	13
09	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	26 4	850 9	Y	1008 1005 0	16
10	11408 X	10204	-0-	-1204	-0-	1568 1	10097 3	Y	674 679 0	11
11	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	24 4	1109 9	Y	462 464 0	9
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1351 1	8087 3	Y	769 764 0	14
01	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	25 4	741 9	Y	742 742 0	14
						1882 1	10542 3	Y		
						21 4	508 9	Y		
						2286 1	13199 3	Y		
						27 4	846 9	Y		
						2126 1	11711 3	Y		
						87 4	816 9	Y		
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250		
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	-0-
09	6000 X	4510	-0-	-1490	-0-	525 1	3379 3	Y	544 535 0	9
10	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	8 4	598 9	Y		
11	6000 X	5102	-0-	-898	-0-	660 1	3952 3	Y	1012 1004 0	17
12	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	12 4	1113 9	Y		
01	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	642 1	3596 3	Y	779 782 0	14
						7 4	857 9	Y		
						612 1	3535 3	Y	198 208 0	4
						7 4	218 9	Y		
						662 1	3646 3	Y	880 867 0	17
						27 4	968 9	Y		
TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058		
08	5704 X	5112	-0-	-592	-0-	603 1	3719 3	Y	710 705 0	12
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	9 4	781 9	Y	558 561 0	9
10	4712 X	4172	-0-	-540	-0-	462 1	2976 3	Y	544 544 0	9
11	4950 X	3907	-0-	-1043	-0-	7 4	614 9	Y		
12	5115 X	4387	-0-	-728	-0-	510 1	3055 3	Y	700 696 0	13
01	5115 X	4346	-0-	-769	-0-	9 4	598 9	Y	1132 1124 0	21
						474 1	2658 3	Y		
						5 4	770 9	Y		
						463 1	2673 3	Y	928 931 0	18
						6 4	1245 9	Y		
						508 1	2796 3	Y		
						21 4	1021 9	Y		
TURNBULL UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260		
08	5332 X	5150	-0-	-182	-0-	540 1	3327 3	Y	1159 1153 0	19
09	5160 X	4063	-0-	-1097	-0-	8 4	1275 9	Y	931 935 0	15
10	5332 X	4098	-0-	-1234	-0-	408 1	2625 3	Y		
11	4980 X	3579	-0-	-1401	-0-	6 4	1024 9	Y	842 843 0	14
12	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-	453 1	2711 3	Y	842 840 0	16
01	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	8 4	926 9	Y	869 869 0	16
						401 1	2247 3	Y		
						5 4	926 9	Y		
						436 1	2519 3	Y	923 921 0	18
						5 4	956 9	Y		
						437 1	2405 3	Y		
						18 4	1015 9	Y		

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	646	1	3981	3	Y	1533	1530	0		25
						10	4	1686	9						
09	5640 X	4932	-0-	-708	-0-	473	1	3045	3	Y	1279	1283	0		21
						7	4	1407	9						
10	5828 X	4453	-0-	-1375	-0-	462	1	2765	3	Y	1107	1110	0		18
						8	4	1218	9						
11	6120 X	879	-0-	-5241	-0-	15	1	84	3	Y	709	714	0		13
						780	9								
12	6324 X	4448	-0-	-1876	-0-	425	1	2454	3	Y	1422	1408	0		27
						5	4	1564	9						
01	6324 X	4007	-0-	-2317	-0-	442	1	2433	3	Y	1013	1020	0		20
						18	4	1114	9						

-----  
TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982  
-----

08	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	1416	1	8728	3	Y	2277	2258	0		37
						21	4	2505	9						
09	11250 X	9297	-0-	-1953	-0-	913	1	5876	3	Y	2267	2267	0		37
						14	4	2494	9						
10	11625 X	9020	-0-	-2605	-0-	973	1	5825	3	Y	2004	2008	0		33
						18	4	2204	9						
11	12270 X	8421	-0-	-3849	-0-	921	1	5161	3	Y	2117	2111	0		39
						10	4	2329	9						
12	12679 X	6700	-0-	-5979	-0-	733	1	4233	3	Y	1568	1578	0		29
						9	4	1725	9						
01	12679 X	5772	-0-	-6907	-0-	510	1	2810	3	Y	2210	2196	0		43
						21	4	2431	9						

-----  
BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726  
-----

08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	267	266	0		1
						1	4	294	9						
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	1184	3	Y	868	864	0	1 1	4
						4	4	955	9						
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	3	Y	708	708	0		4
						3	4	779	9						
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	3	Y	733	732	0		5
						4	4	806	9						

-----  
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448  
-----

08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-				-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1148	3	Y	505	497	0		8
						4	4	556	9						
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	615	1	3446	3	Y	921	912	0		17
						7	4	1013	9						
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	484	1	2797	3	Y	534	541	0		10
						6	4	587	9						
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	412	1	2272	3	Y	327	331	0		6
						17	4	360	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID -> 295187	COMPL. DATE 10/30/2017	TOTAL DEPTH 12177	PERF.12489	- 17502			
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
*04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1051 1	2037 3	Y	522	523 0		27
						32 4	574 9					
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	939 1	2234 3	Y	483	489 0		21
						15 4	531 9					
06	3120 X	2728	-0-	-392	-0-	665 1	1592 3	Y	421	420 0		22
						8 4	463 9					
*07	3813 X	2977	-0-	-836	-0-	711 1	1726 3	Y	478	473 0		27
						14 4	526 9					
*08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	716 1	1576 3	Y	517	519 0		25
						8 4	569 9					
*09	3090 X	2742	-0-	-348	-0-	695 1	1494 3	Y	498	497 0		26
						5 4	548 9					
*10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	700 1	1593 3	Y	494	492 0		28
						13 4	543 9					
*11	2880 X	2625	-0-	-255	-0-	641 1	1417 3	Y	505	503 0		30
						11 4	556 9					
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	789 1	1660 3	Y	536	537 0		29
						9 4	590 9					
01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	232 1	514 3	Y	326	334 0		21
						13 4	359 9					

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11965	- 18998			
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	317 1	4409 3	Y	2672	2652 0	8 1	22
						10 4	2939 9					
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	304 1	4048 3	Y	2278	2282 0	10 1	8
						8 4	2506 9					
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	285 1	3791 3	Y	2150	2148 0	1 1	9
						11 4	2365 9					
11	5730 X	3055	-0-	-2675	-0-	147 1	1740 3	Y	1057	1060 0	1 1	5
						5 4	1163 9					
12	5921 X	3279	-0-	-2642	-0-	159 1	1775 3	Y	1219	1218 0		6
						4 4	1341 9					
01	5921 X	3223	-0-	-2698	-0-	167 1	1784 3	Y	1150	1147 0	1 1	8
						7 4	1265 9					

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800			
08	10571 X	4966	-0-	-5605	-0-	221 1	3074 3	Y	1513	1501 0	4 1	13
						7 4	1664 9					
09	10230 X	5312	-0-	-4918	-0-	250 1	3336 3	Y	1563	1564 0	7 1	5
						7 4	1719 9					
10	8618 X	6024	-0-	-2594	-0-	281 1	3739 3	Y	1813	1810 0	1 1	7
						10 4	1994 9					
11	8340 X	6788	-0-	-1552	-0-	362 1	4294 3	Y	1926	1922 0	2 1	9
						13 4	2119 9					
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	455 1	5086 3	Y	1985	1984 0		10
						11 4	2184 9					
01	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	580 1	6201 3	Y	2271	2263 0	1 1	17
						23 4	2498 9					

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA			WELL #:		1H	RRCID ->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11922	- 19015	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		13051 X	9927	-0-	-3124	-0-	455	1	6332	3	Y	2842	2820 0	8 1 24
							14	4	3126	9				
09		12630 X	7452	-0-	-5178	-0-	357	1	4757	3	Y	2117	2124 0	10 1 7
							9	4	2329	9				
10		13051 X	9354	-0-	-3697	-0-	440	1	5863	3	Y	2759	2754 0	1 1 11
							16	4	3035	9				
11		11430 X	7864	-0-	-3566	-0-	412	1	4884	3	Y	2321	2319 0	2 1 11
							15	4	2553	9				
12		9920 X	6938	-0-	-2982	-0-	388	1	4341	3	Y	2000	2001 0	10
							9	4	2200	9				
01		9920 X	7666	-0-	-2254	-0-	447	1	4775	3	Y	2205	2198 0	1 1 16
							18	4	2426	9				
-----														
HEMBY UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	295928	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13252	- 20301	
08		29605 X	19820	-0-	-9785	-0-	2832	1	13012	3	Y	3586	3619 0	140
							31	4	3945	9				
09		28650 X	22724	-0-	-5926	-0-	3485	1	15569	3	Y	3263	3315 0	88
							81	4	3589	9				
10		28861 X	23523	-0-	-5338	-0-	3401	1	16560	3	Y	3005	2984 0	109
							256	4	3306	9				
11		23550 X	10442	-0-	-13108	-0-	1841	1	6824	3	Y	1565	1606 0	68
							55	4	1722	9				
12		24335 X	16611	-0-	-7724	-0-	3382	1	10849	3	Y	2100	2079 0	89
							70	4	2310	9				
01		23529 X	14575	-0-	-8954	-0-	2458	1	9476	3	Y	2329	2322 0	96
							79	4	2562	9				
-----														
DIRECT-ROBERT-GROSS SA			WELL #:		1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	12231	PERF.12532	- 18603	
08		23033 X	18371	-0-	-4662	-0-	3556	1	11596	3	Y	2857	2863 0	121
							76	4	3143	9				
09		22290 X	18121	-0-	-4169	-0-	2999	1	12213	3	Y	2563	2598 0	86
							90	4	2819	9				
10		22320 X	17233	-0-	-5087	-0-	3110	1	11236	3	Y	2547	2520 0	113
							85	4	2802	9				
11		21540 X	15126	-0-	-6414	-0-	2667	1	10037	3	Y	2147	2173 0	87
							60	4	2362	9				
12		18724 X	11930	-0-	-6794	-0-	2170	1	7891	3	Y	1640	1645 0	82
							65	4	1804	9				
01		18724 X	17113	-0-	-1611	-0-	3390	1	10833	3	Y	2550	2507 0	125
							85	4	2805	9				
-----														
HEMBY UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12874	- 20559	
08		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	1508	1	6927	3	Y	4120	4158 0	161
							17	4	4532	9				
09		29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	4697	1	20982	3	Y	3788	3847 0	102
							110	4	4167	9				
10		30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	4405	1	21445	3	Y	3574	3546 0	130
							331	4	3931	9				
11		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	2503	1	9278	3	Y	1812	1863 0	79
							75	4	1993	9				
12		10664 X	7313	-0-	-3351	-0-	1542	1	4946	3	Y	721	769 0	31
							32	4	793	9				
01		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	2487	1	9588	3	Y	2289	2226 0	94
							80	4	2518	9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SHINER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 296133		COMPL. DATE 02/08/2022		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12724 - 23365	
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
08	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	46 1 23 4	9170 3 4187 9	Y	3806	3804 0	76
09	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	43 1 21 4	8844 3 4026 9	Y	3660	3661 0	75
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	9706 3 3697 9	Y	3361	3324 0	112
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	50 1 4 4	9021 3 3774 9	Y	3431	3394 0	149
*12	13020 X	11288	-0-	-1732	-0-	43 1 4 4	7902 3 3339 9	Y	3035	3076 0	108
01	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	9917 3 3584 9	Y	3258	3284 0	82
-----											
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296140		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12401 - 16626	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	391 1 6 4	823 3 730 9	Y	664	652 0	12
11	3000 N	11890	-0-	8890	8890	2703 1 55 4	5551 3 3581 9	Y	3255	3217 0	50
12	3100 N	10664	-0-	7564	16454	2694 1 35 4	4920 3 3015 9	Y	2741	2738 0	53
01	3100 N	11854	-0-	8754	25208	3378 1 65 4	5380 3 3031 9	Y	2755	2742 0	66
-----											
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296162		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12313 - 19558	
08	36828 X	17992	-0-	-18836	-0-	4173 1 71 4	8178 3 5570 9	Y	5064	5051 0	80
09	24720 X	15936	-0-	-8784	-0-	2952 1 35 4	6892 3 6057 9	Y	5506	5490 0	96
10	21204 X	18128	-0-	-3076	-0-	3392 1 48 4	7149 3 7539 9	Y	6854	6830 0	120
11	18900 X	15155	-0-	-3745	-0-	2805 1 57 4	5760 3 6533 9	Y	5939	5969 0	90
12	19530 X	13903	-0-	-5627	-0-	2567 1 34 4	4687 3 6615 9	Y	6014	5987 0	117
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-	2942 1 57 4	4685 3 5779 9	Y	5254	5246 0	125
-----											
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296236		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12037		PERF.11910 - 17505	
*08	43745 X	43745	-0-	-0-	-0-	3967 1 43 4	26396 3 13339 9	Y	12126	12093 0	107
09	37920 X	19972	-0-	-17948	-0-	2059 1 50 4	12202 3 5661 9	Y	5146	5186 0	67
10	39184 X	22000	-0-	-17184	-0-	2390 1 34 4	13262 3 6314 9	Y	5740	5727 0	80
11	37920 X	32561	-0-	-5359	-0-	3529 1 69 4	20755 3 8208 9	Y	7462	7469 0	73
12	39184 X	25450	-0-	-13734	-0-	2377 1 33 4	14744 3 8296 9	Y	7542	7528 0	87
01	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	3691 1 120 4	30541 3 12836 9	Y	11669	11595 0	161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296239		COMPL. DATE 04/10/2024			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	38967 X	25668	-0-	-13299	-0-	2517	1	16745	3	Y	5799	5825	0		51
						27	4	6379	9						
09	37710 X	27339	-0-	-10371	-0-	2897	1	17246	3	Y	6478	6447	0		82
						70	4	7126	9						
10	38967 X	21740	-0-	-17227	-0-	2500	1	13872	3	Y	4847	4861	0		68
						36	4	5332	9						
11	37710 X	21370	-0-	-16340	-0-	2417	1	14212	3	Y	4267	4293	0		42
						47	4	4694	9						
12	38967 X	18333	-0-	-20634	-0-	2012	1	12485	3	Y	3462	3464	0		40
						28	4	3808	9						
01	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	4850	1	40129	3	Y	7938	7868	0		110
						158	4	8732	9						
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296240		COMPL. DATE 04/10/2024			TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505						
*08	76880 X	69282	-0-	-7598	-0-	6379	1	42444	3	Y	18536	18486	0		163
						69	4	20390	9						
09	89195 X	89195	-0-	-0-	-0-	3575	1	61376	3	Y	21805	21663	0		305
						258	4	23986	9						
10	115488 X	115488	-0-	-0-	-0-	2092	1	89044	3	Y	21928	21927	0		306
						231	4	24121	9						
11	90933 X	90933	-0-	-0-	-0-	2570	1	65847	3	Y	20272	20378	0		200
						217	4	22299	9						
12	76880 X	52252	-0-	-24628	-0-	5796	1	35959	3	Y	9469	9560	0		109
						81	4	10416	9						
01	76880 X	69938	-0-	-6942	-0-	6071	1	50225	3	Y	12222	12162	0		169
						198	4	13444	9						
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296268		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867						
08	15190 X	13227	-0-	-1963	-0-	1560	1	9616	3	Y	1843	1850	0		30
						24	4	2027	9						
09	14700 X	13471	-0-	-1229	-0-	1406	1	9050	3	Y	2721	2707	0		44
						22	4	2993	9						
10	15190 X	13737	-0-	-1453	-0-	1601	1	9580	3	Y	2297	2303	0		38
						29	4	2527	9						
11	14700 X	11268	-0-	-3432	-0-	1537	1	8611	3	Y	1003	1022	0		19
						17	4	1103	9						
12	14539 X	12945	-0-	-1594	-0-	1549	1	8946	3	Y	2210	2188	0		41
						19	4	2431	9						
01	13919 X	11686	-0-	-2233	-0-	1445	1	7959	3	Y	2021	2023	0		39
						59	4	2223	9						
TURNBULL F-KOWALIK SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 296270		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162						
08	18941 X	15596	-0-	-3345	-0-	1678	1	10343	3	Y	3227	3234	0		53
						25	4	3550	9						
09	18330 X	13964	-0-	-4366	-0-	1436	1	9248	3	Y	2962	2967	0		48
						22	4	3258	9						
10	18941 X	15064	-0-	-3877	-0-	1584	1	9478	3	Y	3612	3600	0		60
						29	4	3973	9						
11	18030 X	15313	-0-	-2717	-0-	1654	1	9265	3	Y	3977	3964	0		73
						19	4	4375	9						
12	17174 X	14760	-0-	-2414	-0-	1562	1	9022	3	Y	3779	3781	0		71
						19	4	4157	9						
01	15593 X	14230	-0-	-1363	-0-	1631	1	8984	3	Y	3225	3233	0		63
						67	4	3548	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SHINER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 296349		COMPL. DATE 02/08/2022			TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	41 1	14046	3	Y	3084	3089 0	62
							21 4	3392	9				
09	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	43 1	12903	3	Y	3300	3294 0	68
							21 4	3630	9				
10	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	46 1	13997	3	Y	3294	3252 0	110
							3 4	3623	9				
11	16050	X	16015	-0-	-35	-0-	48 1	12700	3	Y	2966	2947 0	129
							4 4	3263	9				
*12	16585	X	15115	-0-	-1470	-0-	42 1	12192	3	Y	2615	2651 0	93
							4 4	2877	9				
01	16585	X	14193	-0-	-2392	-0-	61 1	10752	3	Y	3071	3087 0	77
							2 4	3378	9				
-----													
TURNBULL F-KOWALIK SA3		WELL #: 3H		RRCID -> 296372		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793				
08	11997	X	4477	-0-	-7520	-0-	379 1	2334	3	Y	1598	1597 0	26
							6 4	1758	9				
09	5460	X	2898	-0-	-2562	-0-	225 1	1451	3	Y	1108	1116 0	18
							3 4	1219	9				
10	5642	X	3049	-0-	-2593	-0-	339 1	2026	3	Y	616	624 0	10
							6 4	678	9				
11	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	331 1	1855	3	Y	1408	1392 0	26
							4 4	1549	9				
12	5084	X	2917	-0-	-2167	-0-	287 1	1655	3	Y	884	893 0	17
							3 4	972	9				
01	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	367 1	2024	3	Y	1362	1353 0	26
							15 4	1498	9				
-----													
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296425		COMPL. DATE 04/10/2024			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967				
*08	53444	X	27876	-0-	-25568	-0-	2703 1	17984	3	Y	6509	6500 0	57
							29 4	7160	9				
09	51720	X	20932	-0-	-30788	-0-	2515 1	12745	3	Y	5100	5079 0	78
							62 4	5610	9				
10	53444	X	16318	-0-	-37126	-0-	1850 1	10266	3	Y	3795	3820 0	53
							27 4	4175	9				
11	45720	X	30004	-0-	-15716	-0-	3358 1	19749	3	Y	6211	6203 0	61
							65 4	6832	9				
12	34658	X	7320	-0-	-27338	-0-	757 1	4694	3	Y	1689	1730 0	20
							11 4	1858	9				
01	27869	X	7283	-0-	-20586	-0-	407 1	3368	3	Y	3177	3153 0	44
							13 4	3495	9				
-----													
TURNBULL UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 296470		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716				
08	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	12 1	72	3	Y	751	758 0	12
							826 9						
09	7770	X	3103	-0-	-4667	-0-	245 1	1578	3	Y	1160	1153 0	19
							4 4	1276	9				
10	8029	X	5156	-0-	-2873	-0-	534 1	3196	3	Y	1287	1285 0	21
							10 4	1416	9				
11	5760	X	5092	-0-	-668	-0-	535 1	2997	3	Y	1413	1408 0	26
							6 4	1554	9				
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	419 1	2420	3	Y	1083	1089 0	20
							5 4	1191	9				
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	601 1	3311	3	Y	1475	1466 0	29
							25 4	1623	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 296483		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650			
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
08	7502 X	7322	-0-	-180	-0-	727 1	4483 3	Y	1910	1909 0	31
						11 4	2101 9				
09	7350 X	6431	-0-	-919	-0-	574 1	3695 3	Y	1957	1956 0	32
						9 4	2153 9				
10	7595 X	7425	-0-	-170	-0-	663 1	3969 3	Y	2528	2518 0	42
						12 4	2781 9				
11	7350 X	6970	-0-	-380	-0-	663 1	3713 3	Y	2351	2350 0	43
						8 4	2586 9				
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550 1	3175 3	Y	1978	1984 0	37
						7 4	2176 9				
01	7440 X	6699	-0-	-741	-0-	704 1	3877 3	Y	1899	1899 0	37
						29 4	2089 9				
-----											
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296599		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524			
08	6231 X	621	-0-	-5610	-0-	146 1	286 3	Y	170	173 0	3
						2 4	187 9				
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TURNBULL UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 296756		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703			
08	10168 X	8623	-0-	-1545	-0-	1003 1	6185 3	Y	1291	1270 0	21
						15 4	1420 9				
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	937 1	6033 3	Y	1875	1866 0	30
						14 4	2063 9				
10	9114 X	8345	-0-	-769	-0-	1007 1	6026 3	Y	1176	1187 0	19
						18 4	1294 9				
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1057 1	5921 3	Y	1321	1316 0	24
						12 4	1453 9				
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	937 1	5409 3	Y	1206	1207 0	23
						11 4	1327 9				
01	9362 X	7803	-0-	-1559	-0-	1004 1	5530 3	Y	1116	1117 0	22
						41 4	1228 9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LESKE-MOTL SA A		WELL #: 1H		RRCID ->	298548	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13461 - 18700
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-	1933 1	Y	16425	16272 1	153
						303 4		18068 9		
11	120629 X	120629	-0-	-0-	-0-	2136 1	Y	18028	17917 1	264
						139 4		19831 9		
*12	120094 X	118157	-0-	-1937	-0-	1794 1	Y	16154	16058 1	360
						311 4		17769 9		
01	120094 X	107832	-0-	-12262	-0-	1758 1	Y	14879	15066 1	173
						220 4		16367 9		
-----										
MATRIX PETROLEUM, LLC		533268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DOZER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	298566	COMPL. DATE	10/20/2024	TOTAL DEPTH	12737	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TANK UNIT		723541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WELL #: 1H		RRCID ->	298569	COMPL. DATE	10/08/2024	TOTAL DEPTH	12782	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC		723541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WERNER		WELL #: 1H		RRCID ->	296208	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13113 - 23235
08	63209 X	44732	-0-	-18477	-0-	2144 1	N	7278	6917 1	455
						8006 9				
09	61170 X	39441	-0-	-21729	-0-	2026 1	N	6726	6726 1	455
						7399 9				
10	62155 X	39936	-0-	-22219	-0-	3013 1	N	6107	5961 1	601
						6718 9				
11	56190 X	39382	-0-	-16808	-0-	3450 1	N	5968	6208 1	361
						6565 9				
12	50158 X	39738	-0-	-10420	-0-	3492 1	N	5962	5976 1	347
						6558 9				
01	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-		N	NO RPT		347
-----										
7B MEADOW UNIT		723541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
WELL #: 1H		RRCID ->	296209	COMPL. DATE	10/23/2023	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12849 - 17881		
08	32860 X	24420	-0-	-8440	-0-	1178 1	N	3867	3942 1	233
						4254 9				
09	31800 X	22554	-0-	-9246	-0-	1198 1	N	3277	3244 1	266
						3605 9				
10	30070 X	20085	-0-	-9985	-0-	1518 1	N	3040	2858 1	448
						3344 9				
11	26400 X	17964	-0-	-8436	-0-	1574 1	N	2723	2931 1	240
						2995 9				
12	24428 X	17746	-0-	-6682	-0-	1550 1	N	2742	2514 1	468
						3016 9				
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-		N	NO RPT		468





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM A		WELL #:		2H	RRCID ->	285743	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	12119	-	19280	
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAUGLUM B		WELL #:		2H	RRCID ->	285745	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11980	-	14202
08	DLQ G-10	4288	-0-	4288	4288	562 1	2358 2	Y	1234	787 0	469 1			15
						11 4	1357 9							
09	DLQ G-10	4007	-0-	4007	8295	385 1	2307 2	Y	1177	623 0	561 1			8
						20 4	1295 9							
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	10923	343 1	1453 2	Y	748	391 0	361 1			4
						9 4	823 9							
11	13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303 1	2339 2	Y	339	180 0	157 1			6
						7 4	373 9							
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	381 1	1650 2	Y	531	265 0	260 1			12
						8 4	584 9							
01	4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	385 1	1954 2	Y	426	194 0	239 1			5
						15 4	469 9							

HAUGLUM		WELL #:		5H	RRCID ->	285750	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12181	-	15963
08	DLQ G-10	412	-0-	412	412	53 1	351 2	Y	5	21 0	12 1			-0-
						2 4	6 9							
09	2158 X	1746	-0-	-412	-0-	171 1	1356 2	Y	189	98 0	89 1			2
						11 4	208 9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	289	150 0	138 1			3
11	1500 X	246	-0-	-1254	-0-	4 1	115 2	Y	115	62 0	53 1			3
						127 9								
12	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	77 1	2004 2	Y	216	109 0	107 1			3
						8 4	238 9							
01	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	256 1	5679 2	Y	147	66 0	82 1			2
						38 4	162 9							

HAUGLUM		WELL #:		7H	RRCID ->	285751	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	12252	-	17791
08	DLQ G-10	67	-0-	67	4284	36 1	31 9	Y	28	30 0	18 1			-0-
09	DLQ G-10	774	-0-	774	5058	292 1	482 9	Y	438	228 0	206 1			4
10	DLQ G-10	585	-0-	585	5643	128 1	457 9	Y	415	216 0	199 1			4
11	2800 N	-0-	-0-	-2800	2843			Y	85	47 0	41 1			1
12	2843 N	-0-	-0-	-2843	-0-			Y	99	50 0	49 1			1
01	3100 N	6634	-0-	3534	3534	254 1	6292 2	Y	42	19 0	24 1			-0-
						42 4	46 9							

HAUGLUM		WELL #:		10H	RRCID ->	285753	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	11970	-	17564
08	2201 X	529	-0-	-1672	-0-	247 1	282 9	N	256	181 0	108 1			-0-
09	2280 X	476	-0-	-1804	-0-	278 1	198 9	N	180	94 0	85 1			1
10	2697 X	1833	-0-	-864	-0-	315 1	974 2	N	488	250 0	231 1			8
						7 4	537 9							
11	2610 X	1882	-0-	-728	-0-	199 1	1593 2	N	78	46 0	40 1			-0-
						4 4	86 9							
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	445 1	2314 2	N	265	134 0	131 1			-0-
						11 4	292 9							
01	1829 X	1008	-0-	-821	-0-	420 1	510 2	N	65	28 0	34 1			3
						6 4	72 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503			
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
08	DLQ G-10	235	-0-	235	235	234	1	1	9	Y	1	-0-
09	DLQ G-10	686	-0-	686	921	258	1	423	2	Y	50	30 1
10	DLQ G-10	485	-0-	485	1406	248	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	1434 N	28	-0-	-1406	-0-	28	1			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	2 0 2 1

  

HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022			
08	DLQ G-10	321	-0-	321	321	173	1	101	2	Y	42	44 0 26 1
09	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1902	280	1	1141	2	Y	135	70 0 63 1
10	DLQ G-10	1608	-0-	1608	3510	273	1	1140	2	Y	171	89 0 82 1
11	2800 N	655	-0-	-2145	1365	106	1	489	2	Y	54	29 0 25 1
12	2245 N	880	-0-	-1365	-0-	421	1	239	2	Y	197	100 0 98 1
01	1147 N	509	-0-	-638	-0-	268	1	93	2	Y	133	60 0 74 1

  

HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303			
08	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	572	1	1584	2	Y	1777	1114 0 664 1
09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	7449	366	1	1905	2	Y	947	513 0 462 1
10	DLQ G-10	4934	-0-	4934	12383	367	1	2656	2	Y	1723	891 0 821 1
11	14799 X	2416	-0-	-12383	-0-	200	1	1679	2	Y	484	262 0 228 1
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	407	1	505	2	Y	657	333 0 326 1
01	3782 X	1221	-0-	-2561	-0-	458	1	33	2	Y	661	294 0 363 1

  

HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196			
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	289	1	1069	2	N	203	144 0 86 1
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	382	1	1832	2	N	206	108 0 97 1
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	407	1	1920	2	N	97	51 0 47 1
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	2	N	142	76 0 66 1
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	475	1	1998	2	N	310	154 0 151 1
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	521	1	1901	2	N	348	155 0 192 1



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	720 1	3373 2	15 4	1971 9	N	1792	1136 0	677 1	25	
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	544 1	2189 2	20 4	1994 9	N	1813	960 0	865 1	13	
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	579 1	4200 2	25 4	2136 9	N	1942	1007 0	928 1	20	
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	347 1	3821 2	10 4	1202 9	N	1093	583 0	507 1	23	
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	455 1	3219 2	15 4	2411 9	N	2192	1110 0	1087 1	18	
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	397 1	1684 2	13 4	1235 9	N	1123	494 0	610 1	37	
-----															
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	599 1	3354 2	15 4	809 9	N	735	480 0	286 1	7	
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	517 1	4977 2	41 4	905 9	N	823	433 0	390 1	7	
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	497 1	5880 2	33 4	1100 9	N	1000	518 0	478 1	11	
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	309 1	3919 2	11 4	673 9	N	612	326 0	284 1	13	
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	521 1	4818 2	21 4	1018 9	N	925	467 0	458 1	13	
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	558 1	3711 2	27 4	1145 9	N	1041	470 0	581 1	3	
-----															
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	507 1	2610 2	12 4	935 9	N	850	549 0	327 1	19	
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	514 1	4744 2	39 4	1423 9	N	1294	686 0	618 1	9	
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	463 1	4302 2	25 4	1384 9	N	1258	652 0	601 1	14	
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	255 1	2327 2	6 4	702 9	N	638	343 0	298 1	11	
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	451 1	3016 2	14 4	1419 9	N	1290	648 0	635 1	18	
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458 1	2283 2	17 4	1107 9	N	1006	456 0	563 1	5	
-----															
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
08	1798 X	1280	-0-	-518	-0-	375 1	564 2	4 4	337 9	N	306	209 0	125 1	-0-	
09	1740 X	1058	-0-	-682	-0-	231 1	592 2	6 4	229 9	N	208	109 0	98 1	1	
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	298 1	1289 2	8 4	648 9	N	589	303 0	279 1	8	
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	165 1	581 2	2 4	481 9	N	437	233 0	202 1	10	
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	447 1	1751 2	9 4	831 9	N	755	380 0	372 1	13	
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	478 1	1367 2	12 4	1170 9	N	1064	476 0	588 1	13	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	135	1	81	9	N	74	60	0	36	1	-0-
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	259	1	174	2	N	176	92	0	83	1	1
						3	4	194	9							
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	254	1	113	2	N	127	66	0	61	1	1
						2	4	140	9							
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	152	9	N	138	72	0	63	1	4
12	651 N	367	-0-	-284	-0-	291	1	76	9	N	69	36	0	36	1	1
01	496 N	129	-0-	-367	-0-	108	1	21	9	N	19	9	0	11	1	-0-

  

HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149						
08	DLQ G-10	20565	-0-	20565	20565	1039	1	17628	2	Y	1661	1068	0	637	1	22
						71	4	1827	9							
09	DLQ G-10	19172	-0-	19172	39737	845	1	16353	2	Y	1677	888	0	800	1	11
						129	4	1845	9							
10	DLQ G-10	20287	-0-	20287	60024	820	1	16808	2	Y	2334	1209	0	1114	1	22
						92	4	2567	9							
11	71586 X	11562	-0-	-60024	-0-	403	1	9692	2	Y	1311	702	0	610	1	21
						25	4	1442	9							
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	717	1	11728	2	Y	2347	1183	0	1159	1	26
						50	4	2582	9							
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	635	1	8048	2	Y	1723	773	0	954	1	22
						56	4	1895	9							

  

HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244						
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-	3	0	2	1	-0-
						1	4									
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803						
08	1584 X	136	-0-	-1448	-0-	3	1	59	2	N	67	42	0	25	1	-0-
						74	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	228	0	206	1	-0-
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	563	1	403	2	N	798	412	0	380	1	6
						5	4	878	9							
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	245	1	13	2	N	300	160	0	139	1	7
						1	4	330	9							
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	389	1	886	2	N	947	479	0	469	1	6
						5	4	1042	9							
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	560	2	N	670	300	0	370	1	6
						5	4	737	9							

  

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607						
08	3100 N	24666	-0-	21566	21566	2326	1	14318	2	N	7235	4461	0	2652	1	128
						63	4	7959	9			5	8			
09	3000 N	53622	-0-	50622	72188	3371	1	32597	2	N	15763	8294	0	7473	1	124
						315	4	17339	9							
10	3100 N	61541	-0-	58441	130629	3752	1	38748	2	N	17108	8890	0	8191	1	151
						222	4	18819	9							
11	190927 X	60298	-0-	-130629	-0-	3786	1	38802	2	N	15934	8527	0	7412	1	146
						183	4	17527	9							
12	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	3952	1	32593	2	N	12190	6155	0	6030	1	151
						307	4	13409	9							
01	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344	1	30456	2	N	10728	4816	0	5947	1	116
						222	4	11801	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825		PERF.12625 - 17950		
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	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	351 1	2162 2	N	10	101 0	4 1	-0-
						10 4	11 9					
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	416 1	4018 2	N	167	87 0	78 1	2
						39 4	184 9					
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	458 1	4732 2	N	374	193 0	178 1	5
						27 4	411 9					
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	548 1	5617 2	N	296	161 0	140 1	-0-
						27 4	326 9					
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	517 1	4263 2	N	156	78 0	76 1	2
						40 4	172 9					
01	2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97 1	679 2	N	80	37 0	45 1	-0-
						5 4	88 9					
-----												
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12270 - 18465		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 0		79
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	49 0	44 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	4872	-0-	4872	4872	604 1	4237 2	Y	-0-			-0-
						31 4						
-----												
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12647 - 18887		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 0		50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	29 0	26 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035		PERF.12474 - 19113		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036		PERF.12510 - 19042		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13 1	78 2	349 9	27 1	N	317	299 0	118 1	-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	3 4	391 9	N	355	184 0	165 1	6	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38 1	393 2	2 4	519 9	N	472	248 0	229 1	1	
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61 1	629 2	3 4	234 9	N	213	111 0	97 1	6	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56 1	463 2	4 4	384 9	N	349	178 0	174 1	3	
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64 1	450 2	3 4	529 9	N	481	213 0	263 1	8	
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
08	1632 X	259	-0-	-1373	-0-	236 1	23 9			N	21	15 0	9 1	-0-	
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21 1	8 9			N	7	4 0	3 1	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	456 1	277 2	3 4	338 9	N	307	155 0	152 1	-0-	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	594 1	2 4	146 9		N	133	58 0	71 1	4	
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7 0		3	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1 1	10 2			Y	-0-			3	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			3	
12	T. A.	246	-0-	246	257	26 1	211 2	2 4	7 9	Y	6	3 0	3 1	-0-	
01	T. A.	4323	-0-	4323	4580	535 1	3748 2	27 4	13 9	Y	12	5 0	7 1	-0-	
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2			N	-0-			74	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9			N	1	39 0	36 1	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2			N	-0-			-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2			N	-0-			-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
08	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	1423 1	33664 2	133 4	17218 9	N	15653	9676 0	5766 1	212	
09	70371 X	70371	-0-	-0-	-0-	1632 1	45748 2	356 4	22635 9	N	20577	10852 0	9778 1	159	
10	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	1242 1	38312 2	207 4	23709 9	N	21554	11204 0	10323 1	186	
11	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1089 1	31709 2	82 4	19258 9	N	17507	9379 0	8153 1	161	
12	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	1738 1	45535 2	189 4	16949 9	N	15408	7785 0	7627 1	157	
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	1550 1	38429 2	257 4	13505 9	N	12277	5498 0	6789 1	147	

-----  
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	30 1	185 2	Y	1	1 8	208
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	217	1 4	1 9	Y	8	114 0	-0-
10	DLQ G-10	954	-0-	954	1171	72 1	740 2	Y	125	64 0	102 1
						4 4	138 9			59 1	2
11	T. A.	1271	-0-	1271	2442	93 1	950 2	Y	204	109 0	95 1
						4 4	224 9				2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442			Y	106	54 0	53 1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442			Y	54	24 0	30 1
											1

-----  
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001  
-----

08	10199 X	9435	-0-	-764	-0-	1128 1	6944 2	N	1211	802 0	478 1	15
						31 4	1332 9					
09	9870 X	8891	-0-	-979	-0-	694 1	6706 2	N	1296	685 0	617 1	9
						65 4	1426 9					
10	10199 X	9379	-0-	-820	-0-	696 1	7192 2	N	1318	684 0	630 1	13
						41 4	1450 9					
11	9390 X	8056	-0-	-1334	-0-	592 1	6065 2	N	1245	665 0	578 1	15
						29 4	1370 9					
12	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	659 1	5439 2	N	1367	693 0	679 1	10
						51 4	1504 9					
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	515 1	3610 2	N	1234	550 0	679 1	15
						26 4	1357 9					

-----  
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851  
-----

08	15872 X	13705	-0-	-2167	-0-	1687 1	10385 2	N	1443	961 0	573 1	18
						46 4	1587 9					
09	15360 X	12573	-0-	-2787	-0-	1013 1	9791 2	N	1522	805 0	725 1	10
						95 4	1674 9					
10	14601 X	13565	-0-	-1036	-0-	1044 1	10784 2	N	1523	791 0	729 1	13
						62 4	1675 9					
11	14130 X	12496	-0-	-1634	-0-	972 1	9967 2	N	1373	733 0	637 1	16
						47 4	1510 9					
12	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	1421 1	11719 2	N	1497	755 0	739 1	19
						111 4	1647 9					
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	1210 1	8488 2	N	1516	678 0	837 1	20
						62 4	1668 9					

-----  
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401  
-----

08	15345 X	11019	-0-	-4326	-0-	1309 1	8057 2	N	1471	976 0	582 1	14
						35 4	1618 9					
09	14850 X	11754	-0-	-3096	-0-	933 1	9020 2	N	1558	821 0	740 1	11
						87 4	1714 9					
10	13423 X	12055	-0-	-1368	-0-	918 1	9478 2	N	1459	759 0	699 1	12
						54 4	1605 9					
11	12660 X	10758	-0-	-1902	-0-	820 1	8404 2	N	1358	725 0	631 1	14
						40 4	1494 9					
12	12369 X	11097	-0-	-1272	-0-	1022 1	8425 2	N	1428	720 0	705 1	17
						79 4	1571 9					
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	1021 1	7159 2	N	1373	615 0	760 1	15
						52 4	1510 9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		10044 X	8287	-0-	-1757	-0-	984 1	6059 2	N	1106	737 0	439 1		13	
							27 4	1217 9							
09		9720 X	8298	-0-	-1422	-0-	652 1	6303 2	N	1165	616 0	555 1		7	
							61 4	1282 9							
10		10044 X	8304	-0-	-1740	-0-	626 1	6462 2	N	1072	557 0	513 1		9	
							37 4	1179 9							
11		8190 X	3764	-0-	-4426	-0-	283 1	2902 2	N	514	280 0	243 1		-0-	
							14 4	565 9							
12		8587 X	1712	-0-	-6875	-0-	125 1	1029 2	N	498	252 0	246 1		-0-	
							10 4	548 9							
01		8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	636 1	4462 2	N	845	373 0	461 1		11	
							32 4	930 9							
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
08		8587 X	5519	-0-	-3068	-0-	637 1	3924 2	N	855	573 0	341 1		13	
							17 4	941 9							
09		6720 X	5784	-0-	-936	-0-	430 1	4157 2	N	1052	556 0	501 1		8	
							40 4	1157 9							
10		6851 X	5755	-0-	-1096	-0-	409 1	4225 2	N	997	519 0	478 1		8	
							24 4	1097 9							
11		6630 X	5356	-0-	-1274	-0-	397 1	4070 2	N	791	421 0	366 1		12	
							19 4	870 9							
12		6479 X	5102	-0-	-1377	-0-	434 1	3577 2	N	961	487 0	478 1		8	
							34 4	1057 9							
01		5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	466 1	3266 2	N	1018	453 0	560 1		13	
							24 4	1120 9							
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
08		21049 X	18605	-0-	-2444	-0-	2176 1	13397 2	N	2703	1789 0	1066 1		30	
							59 4	2973 9							
09		20370 X	17367	-0-	-3003	-0-	1335 1	12906 2	N	2728	1441 0	1299 1		18	
							125 4	3001 9							
10		21049 X	18383	-0-	-2666	-0-	1356 1	14003 2	N	2676	1390 0	1281 1		23	
							80 4	2944 9							
11		19350 X	16486	-0-	-2864	-0-	1221 1	12514 2	N	2447	1308 0	1137 1		25	
							59 4	2692 9							
12		19034 X	16463	-0-	-2571	-0-	1475 1	12165 2	N	2462	1242 0	1217 1		28	
							115 4	2708 9							
01		18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1572 1	11021 2	N	2466	1102 0	1360 1		32	
							80 4	2713 9							
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514															
08		389 X	389	-0-	-0-	-0-	83 1	305 2	N	-0-	46 0	27 1		-0-	
							1 4								
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	158 1	1989 2	N	2	1 0	1 1		-0-	
							16 4	2 9							
10		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	294 1	1153 2	N	-0-				-0-	
							8 4								
11		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197 1	1409 2	N	-0-				-0-	
							4 4								
12		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	229 1	1357 2	N	8	4 0	4 1		-0-	
							6 4	9 9							
01		115 X	115	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	N	-0-				-0-	
							1 4								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	1395 N	101	-0-	-1294	-0-	60	1	41	9	N	37	35	0	21	1	-0-
09	1170 N	446	-0-	-724	-0-	131	1	142	2	N	155	81	0	73	1	1
10	1643 N	356	-0-	-1287	-0-	236	1	171	9	N	109	56	0	52	1	2
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	141	1	179	9	N	163	87	0	75	1	3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	9	N	238	119	0	117	1	5
01	341 N	28	-0-	-313	-0-	15	1	13	9	N	12	8	0	9	1	-0-
-----																
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688																
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	66	1	230	2	N	3	15	0	9	1	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	144	1	608	2	N	4	2	0	2	1	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	260	1	75	2	N	28	14	0	13	1	1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	157	1	67	9	N	61	32	0	27	1	3
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	314	1	112	9	N	102	52	0	51	1	2
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	9	N	4	3	0	3	1	-0-
-----																
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714																
08	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	912	1	15409	2	N	4269	2695	0	1606	1	48
09	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	730	1	14656	2	N	4186	2213	0	1994	1	27
10	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	742	1	16793	2	N	3908	2030	0	1870	1	35
11	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	650	1	14350	2	N	3552	1901	0	1653	1	33
12	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	670	1	11742	2	N	3155	1591	0	1558	1	39
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698	0	2097	1	57
-----																
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386																
08	18414 X	10135	-0-	-8279	-0-	1163	1	7158	2	N	1649	1043	0	622	1	23
09	17220 X	9316	-0-	-7904	-0-	706	1	6822	2	N	1617	861	0	776	1	3
10	17484 X	9009	-0-	-8475	-0-	643	1	6639	2	N	1570	813	0	749	1	11
11	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	770	1	7891	2	N	1722	917	0	797	1	19
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1052	1	8679	2	N	1913	965	0	946	1	21
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866	0	1070	1	8

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2263 X	38	-0-	-2225	-0-	26	1	12	9	N	11	10	0	6	1
09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	786	1	3566	2	N	2293	1198	0	1079	1
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	33	4	2522	2	N	1717	900	0	829	1
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	611	1	2885	2	N	515	274	0	238	1
12	7130 X	2733	-0-	-4397	-0-	18	4	1889	9	N	690	349	0	342	1
01	7130 X	1192	-0-	-5938	-0-	383	1	2183	2	N	539	239	0	296	1
						6	4	567	9						
						8	4	759	9						
						551	1	44	2	N					
						4	4	593	9						

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292001	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.	12269	- 18858	
08	3100 N	33877	-0-	30777	30777	2740	1	16864	2	N	12908	8006	0	4761	1
09	3000 N	66493	-0-	63493	94270	74	4	14199	9	N	15814	8345	0	7519	1
10	3100 N	79697	-0-	76597	170867	427	4	17395	9	N	19791	10260	0	9453	1
11	245807 X	74940	-0-	-170867	-0-	5088	1	52538	2	N	18930	10134	0	8808	1
12	64795 X	64795	-0-	-0-	-0-	301	4	21770	9	N	13264	6712	0	6575	1
01	61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	4790	1	49095	2	N	12643	5669	0	7001	1
						232	4	20823	9						
						5383	1	44403	2	N					
						419	4	14590	9						
						5906	1	41413	2	N					
						301	4	13907	9						

HAUGLUM		WELL #:		1H	RRCID ->	292026	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	12005	- 17956	
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	80	50	0	30	1
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2	4	88	9	N	219	114	0	103	1
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	348	1	2044	2	N	248	128	0	118	1
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	18	4	241	9	N	233	124	0	108	1
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	383	1	2939	2	N	359	182	0	178	1
01	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	17	4	273	9	N	323	145	0	179	1
						190	1	996	2	N					
						3	4	256	9						
						408	1	2074	2	N					
						10	4	395	9						
						432	1	2068	2	N					
						16	4	355	9						

HAUGLUM		WELL #:		9H	RRCID ->	292027	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	12144	PERF.	11959	- 17818	
08	0 W	15421	-0-	15421	790117	1085	1	11790	2	N	2270	1448	0	863	1
09	0 W	13191	-0-	13191	803308	49	4	2497	9	N	2020	1067	0	961	1
10	0 W	13843	-0-	13843	817151	82	4	2222	9	N	2194	1140	0	1050	1
11	0 W	6753	-0-	6753	823904	772	1	10599	2	N	1480	790	0	687	1
12	0 W	15873	-0-	15873	839777	59	4	2413	9	N	2257	1138	0	1115	1
01	0 W	15541	-0-	15541	855318	535	1	4577	2	N	2344	1050	0	1296	1
						13	4	1628	9						
						865	1	12472	2	N					
						53	4	2483	9						
						877	1	12004	2	N					
						82	4	2578	9						



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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	402 1	873 2	N	369	250 0	149 1	-0-
						5 4	406 9					
09	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	301 1	951 2	N	460	240 0	216 1	4
						9 4	506 9					
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	304 1	1050 2	N	497	261 0	240 1	-0-
						7 4	547 9					
11	1620 N	702	-0-	-918	-0-	159 1	510 2	N	28	15 0	13 1	-0-
						2 4	31 9					
12	1829 N	315	-0-	-1514	-0-	315 1		N	-0-			-0-
01	1922 N	277	-0-	-1645	-0-	223 1	54 9	N	49	21 0	25 1	-0-3
-----												
HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12326 - 18175		
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	952 1	8645 2	N	2418	1537 0	916 1	25
						36 4	2660 9					
09	10950 X	9599	-0-	-1351	-0-	693 1	6396 2	N	2234	1180 0	1063 1	16
						53 4	2457 9					
10	11315 X	5794	-0-	-5521	-0-	519 1	3641 2	N	1465	762 0	702 1	17
						22 4	1612 9					
11	10950 X	5039	-0-	-5911	-0-	351 1	3718 2	N	873	467 0	406 1	17
						10 4	960 9					
12	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	899 1	9857 2	N	2246	1123 0	1100 1	40
						43 4	2471 9					
01	11315 X	10093	-0-	-1222	-0-	665 1	7493 2	N	1712	776 0	958 1	18
						52 4	1883 9					
-----												
SOLIZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 296665		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11420 - 17871		
08	7533 X	2918	-0-	-4615	-0-	193 1	1686 2	Y	717	752 0		41
						250 4	789 9					
09	7230 X	5160	-0-	-2070	-0-	610 1	3321 2	Y	979	937 0		83
						152 4	1077 9					
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1155 1	5085 2	Y	1316	1383 0		16
						73 4	1448 9					
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	997 1	2453 2	Y	756	733 0		39
						88 4	832 9					
12	5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	723 1	1426 2	Y	767	754 0		52
						65 4	844 9					
01	7750 X	7392	-0-	-358	-0-	1042 1	4988 2	Y	1060	1048 0		64
						196 4	1166 9					
-----												
GASKIN		WELL #: 6		RRCID -> 296681		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 11373		PERF.11325 - 18976		
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	50	61 0		-0-
09	5580 X	703	-0-	-4877	-0-	101 1	393 2	Y	173	173 0		-0-
						19 4	190 9					
10	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	922 1	2798 2	Y	1618	1580 0		38
						43 4	1780 9					
11	5010 X	3845	-0-	-1165	-0-	651 1	1968 2	Y	1054	1080 0		12
						67 4	1159 9					
12	5177 X	2675	-0-	-2502	-0-	471 1	1498 2	Y	587	547 0		52
						60 4	646 9					
01	5549 X	2435	-0-	-3114	-0-	500 1	1207 2	Y	611	591 0		72
						56 4	672 9					





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BLACK HAND A WELL #: 1H RRCID -> 298377 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	798249	X	44717	-0-	-753532	-0-	1650 1	35940 2	6350	N	6350	4012 0	2390 1	69	
							142 4	6985 9							
09	59670	X	37744	-0-	-21926	-0-	1224 1	30153 2	5574	N	5574	2949 0	2657 1	37	
							236 4	6131 9							
10	61659	X	36099	-0-	-25560	-0-	1099 1	29344 2	4997	N	4997	2598 0	2394 1	42	
							159 4	5497 9							
11	59670	X	31626	-0-	-28044	-0-	1033 1	25686 2	4400	N	4400	2353 0	2046 1	43	
							67 4	4840 9							
12	61659	X	28060	-0-	-33599	-0-	1012 1	22370 2	4168	N	4168	2103 0	2060 1	48	
							93 4	4585 9							
01	61659	X	25227	-0-	-36432	-0-	1030 1	19469 2	4179	N	4179	1868 0	2307 1	52	
							131 4	4597 9							
BLACK HAND B WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451															
08	1353829	X	97653	-0-	-1256176	-0-	3318 1	76646 2	15805	N	15805	9930 0	5916 1	173	
							303 4	17386 9							
09	111300	X	88761	-0-	-22539	-0-	2546 1	69824 2	14407	N	14407	7620 0	6865 1	95	
							543 4	15848 9							
10	115010	X	87210	-0-	-27800	-0-	2326 1	70242 2	12966	N	12966	6741 0	6211 1	109	
							379 4	14263 9							
11	111300	X	78548	-0-	-32752	-0-	2233 1	63569 2	11438	N	11438	6119 0	5319 1	109	
							164 4	12582 9							
12	115010	X	69808	-0-	-45202	-0-	2243 1	56092 2	10218	N	10218	5160 0	5055 1	112	
							233 4	11240 9							
01	115010	X	62636	-0-	-52374	-0-	2137 1	49835 2	9391	N	9391	4200 0	5187 1	116	
							334 4	10330 9							
BLACK HAND C WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051															
*08	1200744	X	35767	-0-	-1164977	-0-	1659 1	27025 2	6340	N	6340	3950 0	2354 1	77	
							109 4	6974 9							
*09	102870	X	45219	-0-	-57651	-0-	1596 1	34842 2	7734	N	7734	4075 0	3671 1	65	
							274 4	8507 9							
*10	106299	X	60163	-0-	-46136	-0-	1641 1	47443 2	9838	N	9838	5108 0	4706 1	89	
							257 4	10822 9							
*11	102870	X	63210	-0-	-39660	-0-	1812 1	50487 2	9801	N	9801	5240 0	4555 1	95	
							130 4	10781 9							
12	106299	X	60600	-0-	-45699	-0-	1875 1	48316 2	9281	N	9281	4683 0	4588 1	105	
							200 4	10209 9							
01	106299	X	56955	-0-	-49344	-0-	1840 1	44623 2	9267	N	9267	4145 0	5118 1	109	
							298 4	10194 9							
WHIZZ-BANG A WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876															
08	55955	X	24052	-0-	-31903	-0-	1501 1	18552 2	3566	N	3566	2266 0	1350 1	38	
							76 4	3923 9							
09	54150	X	20975	-0-	-33175	-0-	1124 1	16462 2	2961	N	2961	1568 0	1412 1	19	
							132 4	3257 9							
10	55955	X	22173	-0-	-33782	-0-	980 1	17066 2	3666	N	3666	1900 0	1751 1	34	
							94 4	4033 9							
11	54150	X	22075	-0-	-32075	-0-	996 1	17084 2	3591	N	3591	1919 0	1668 1	38	
							45 4	3950 9							
12	55955	X	19682	-0-	-36273	-0-	998 1	14505 2	3743	N	3743	1889 0	1851 1	41	
							62 4	4117 9							
01	55955	X	17353	-0-	-38602	-0-	883 1	12422 2	3603	N	3603	1610 0	1988 1	46	
							85 4	3963 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.L// 884566																	
WHIZZ-BANG B WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		73191 X	23590	-0-	-49601	-0-	1410	1	17946	2	N	3783	2400	0	1430	1	41
							73	4	4161	9							
09		70830 X	21394	-0-	-49436	-0-	1065	1	16268	2	N	3574	1889	0	1702	1	24
							130	4	3931	9							
10		73191 X	21179	-0-	-52012	-0-	927	1	16533	2	N	3298	1713	0	1579	1	30
							91	4	3628	9							
11		70830 X	20382	-0-	-50448	-0-	957	1	15967	2	N	3105	1657	0	1440	1	38
							42	4	3416	9							
12		73191 X	18230	-0-	-54961	-0-	957	1	13417	2	N	3454	1742	0	1707	1	43
							57	4	3799	9							
01		73191 X	16643	-0-	-56548	-0-	937	1	12258	2	N	3058	1366	0	1686	1	49
							84	4	3364	9							
WHIZZ-BANG C WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551																	
08		61783 X	27274	-0-	-34509	-0-	1429	1	21464	2	N	3904	2476	0	1475	1	46
							87	4	4294	9							
09		59790 X	23650	-0-	-36140	-0-	1079	1	18611	2	N	3465	1834	0	1652	1	25
							148	4	3812	9							
10		61783 X	25159	-0-	-36624	-0-	1065	1	20256	2	N	3388	1765	0	1626	1	22
							111	4	3727	9							
11		59790 X	12189	-0-	-47601	-0-	683	1	9862	2	N	1471	778	0	676	1	39
							26	4	1618	9							
12		61783 X	23155	-0-	-38628	-0-	1371	1	18523	2	N	2893	1465	0	1435	1	32
							79	4	3182	9							
01		61783 X	20747	-0-	-41036	-0-	1246	1	16503	2	N	2622	1172	0	1447	1	35
							114	4	2884	9							
HAUGLUM C WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391																	
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-
12		0 W	863	-0-	863	863	191	1	364	2	N	278	143	0	140	1	-0-
							2	4	306	9							-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
BLACK HAND F WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK HAND D WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12363 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
BLACK HAND E		WELL #: 5H		RRCID -> 298665		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 12367 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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAUGLUM A		WELL #: 4H		RRCID -> 298691		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701	
*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-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		WELL #: 1H		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164				
08	8308 X	7104	-0-	-1204	-0-	1620	1	4538	3	Y	860	906	1	573
						946	9							
09	7500 X	5528	-0-	-1972	-0-	1350	1	3347	3	Y	755	777	1	551
						831	9							
10	7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	1302	1	2116	3	Y	728	551	1	728
						801	9							
11	6870 X	4777	-0-	-2093	-0-	2552	1	1832	3	Y	357	311	1	772
						393	9					2	8	
12	7099 X	4007	-0-	-3092	-0-	2097	1	1444	3	Y	424	455	1	741
						466	9							
01	7099 X	2543	-0-	-4556	-0-	1105	1	1181	3	Y	234	182	1	793
						257	9							

GOOD PHELAN		WELL #: 2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455						
08	11687 X	11671	-0-	-16	-0-	2677	1	7728	3	Y	1151	1201	1	857
						1266	9							
09	10800 X	10065	-0-	-735	-0-	2557	1	6498	3	Y	918	957	1	818
						1010	9							
10	10385 X	8647	-0-	-1738	-0-	2945	1	4709	3	Y	903	678	1	1043
						993	9							
11	11280 X	4924	-0-	-6356	-0-	2561	1	1832	3	Y	483	406	1	1120
						531	9							
12	11656 X	8121	-0-	-3535	-0-	4391	1	3070	3	Y	600	632	1	1088
						660	9							
01	11656 X	6444	-0-	-5212	-0-	2816	1	3037	3	Y	537	364	1	1261
						591	9							

ZAZA ENERGY, LLC		950545		WELL #: A 1H		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545  
 GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397  
 DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/02/2025

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030  
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
*12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
JARRATT WELL #: 1 RRCID -> 297118 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5255 - 5259

08	5828	2181	-0-	-3647	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
09	5640	3729	-0-	-1911	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
10	5828	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
11	5640	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
*12	1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (6920)		28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LORENZEN		WELL #:	1	RRCID ->	291356	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 6710 - 6717	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2449 #	1515	-0-	-934	-0-	1298 2	217 9	N	197	355 1	90
09	2370 #	1537	-0-	-833	-0-	1315 2	222 9	N	202	183 1	109
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	160		269
11	1920 #	560	-0-	-1360	-0-	515 2	45 9	N	41	172 1	138
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		138
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		138

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
EL TORO BUENO (AY-3)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
HOLZHEAUSER "A"															
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
263648															
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	-0-	600 1	1047 2	N	182	177 1	206			
09	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	-0-	200 9	1395 2	N	232	352 1	86			
10	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	-0-	255 9	1049 2	N	229	160 1	155			
11	1800 N	1193	-0-	-607 B	-0-	-0-	620 1	658 2	N	143	184 1	114			
12	2325 N	1845	-0-	-480 B	-0-	-0-	252 9	1165 2	N	218	194 1	138			
01	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	-0-	378 1	723 2	N	189	195 1	132			
							157 9								
							440 1								
							240 9								
							613 1								
							208 9								
-----															
TRAYLOR ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11386 - 11400															
08	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	1560 X	-0-	-0-	-1560 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
EL TORO MAX (AY-3)															
ATLAS OPERATING LLC															
PETERS/SKLAR															
28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
036587															
WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		176			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		176			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		176			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		176			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		176			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		176			
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024															
-----															
O'CONNOR-MILLER															
WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107															
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
ROSE FAMILY, ET. AL.															
WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		85			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		85			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		85			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		85			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		85			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
-----															
ROSE-SAMPLE															
WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800															
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	-0-			N	4		122			
09	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-	-0-			N	4		126			
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	-0-	9 1	3 9	N	3		129			
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2		131			
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	7 1	4 9	N	4		135			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		135			

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940		
M	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850					CNTY: JACKSON					
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820	- 11102		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED													10/14/2024	

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352					CNTY: JACKSON						
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784			
08	1922	N	1885	-0-	-37 B	-0-	1663	2	222	9	N	202	349	1	78
09	1830	N	1751	-0-	-79 B	-0-	1534	2	217	9	N	197	176	1	99
10	1891	N	1788	-0-	-103 B	-0-	1556	2	232	9	N	211	175	1	135
11	1830	N	1511	-0-	-319 B	-0-	1265	2	246	9	N	224	177	1	182
12	1798	N	1580	-0-	-218 B	-0-	1354	2	226	9	N	205	177	1	210
01	1798	N	990	-0-	-808 B	-0-	812	2	178	9	N	162	178	1	194

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		
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	4			607
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2			609
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4		613
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3		616
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3		619
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			619

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		
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-		-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-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	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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 SHORE PETROLEUM CORP. 778492  
 LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: VICTORIA				
SHORE PETROLEUM CORP.				778492									
LENTZ				WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646 - 6648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		68	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	78		146	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	4	124 1	26	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	11		37	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		37	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		37	
-----													
LENTZ				WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886 - 6892	
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		23	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150	N	150	-0-	B	-0-	48	1	102	2	N	-0-	23
10	286	N	286	-0-	B	-0-	82	1	204	2	N	-0-	23
11	160	N	160	-0-	B	-0-	160	1			N	-0-	23
12	228	N	228	-0-	B	-0-	228	1			N	-0-	23
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23	
-----													
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	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-	
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024													
-----													
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC				254058									
WORLEY GU				WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11186 - 11474	
08	93	N	77	-0-	-16 B	-673	77	2	Y	-0-		-0-	
09	0	N	62	-0-	62 B	-611	62	2	Y	-0-		-0-	
10	217	N	28	-0-	-189 B	-611	28	2	Y	-0-		-0-	
11	60	N	159	-0-	99 B	-512	159	2	Y	-0-		-0-	
12	62	N	193	-0-	131 B	-381	193	2	Y	-0-		-0-	
01	31	N	120	-0-	89 B	-292	120	2	Y	-0-		-0-	
-----													
ENKE (MIOCENE 2100)				29129 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
HENKE, E.				WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2273 - 2319	
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ERNIE BAKER (PECAN GAP)				29247 265	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
CEI UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770	
08	1240		-0-	-0-	-1240 B	1049			Y	-0-		207	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1049													
09	1050		-0-	-0-	-1050 B	-1			Y	-0-		207	
10	1085		4	-0-	-1081 B	-1082	4	3	Y	-0-		207	
11	0		-0-	-0-	-0- B	-1082			Y	-0-		207	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1082			Y	-0-		207	
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-1082			Y	-0-		207	

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
-----												
ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
-----														
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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	15972	12233	-0-	-3739	-0-	11949	2	284	9	N	258	375	1	36
09	14874	11547	-0-	-3327	-0-	11232	2	315	9	N	286	190	1	132
10	12430	10462	-0-	-1968	-0-	10183	2	279	9	N	254	366	1	20
11	8220	8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1	65
12	8494	7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199			264
01	8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1	209
-----														
ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC			100396											
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----														
FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 2069 - 2078			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503	#	3474	-0-	-29	-0-	718	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3450	#	3222	-0-	-228	-0-	640	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	3565	#	3078	-0-	-487	-0-	647	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	3450	#	3270	-0-	-180	-0-	652	1	2618	2	N	-0-					-0-
12	3472	#	2716	-0-	-756	-0-	670	1	2046	2	N	-0-					-0-
01	3472	#	3453	-0-	-19	-0-	722	1	2731	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 12/13/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
ANDERSON OIL LTD. 022499  
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
MERCY OIL AND GAS, LP 560765  
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	#	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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FANT (WILCOX 10000)										30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415				
BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #: 2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874 - 9928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
-----														
BODDEN-FROST GU 1										WELL #: 4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 13980	PERF.10106 - 10128
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----														
SANDEL OPERATING COMPANY										747534				
PAWLIK GU 1										WELL #: 3	RRCID -> 223259	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300 - 11330
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FANT (WILCOX 10200)										30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415				
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #: 3 L	RRCID -> 103176	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10304 - 10370
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BYNG ENERGY GROUP, INC.										118732				
GEORGE WEST ESTATE										WELL #: 6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295 - 10349
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415													
PAWLIK 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6665 X	4075	-0-	-2590	-0-	3972	2	103	9	N	94				194
09	6450 X	5352	-0-	-1098	-0-	5249	2	103	9	N	94	175	1		113
10	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5319	2	150	9	N	136				249
11	5640 X	3949	-0-	-1691	-0-	3872	2	77	9	N	70	181	1		138
12	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	4998	2	110	9	N	100	187	1		51
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243	2	158	9	N	144				195

PAWLIK GU1		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				41
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				41
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				41
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				41
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-				41
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				41

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBS GAS UNIT		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	330	1	2872	2	N	-0-			17
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	319	1	3282	2	N	-0-			17
10	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	329	1	2953	2	N	-0-			17
11	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	319	1	2805	2	N	9	1	8	25
						10	9							
12	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	329	1	2835	2	N	3	3	8	25
						3	9							
01	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	330	1	2748	2	N	-0-			25
-----														
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384														
08	8060 X	7756	-0-	-304	-0-	989	1	6745	2	N	20			48
						22	9							
09	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	957	1	6561	2	N	27			75
						30	9							
10	7998 X	7688	-0-	-310	-0-	989	1	6679	2	N	18			93
						20	9							
11	7620 X	7309	-0-	-311	-0-	957	1	6329	2	N	21	1	8	113
						23	9							
12	7874 X	7464	-0-	-410	-0-	989	1	6447	2	N	25			138
						28	9							
01	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	989	1	5894	2	N	20			158
						22	9							
-----														
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-			17
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-			17
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	314	1	463	2	N	-0-			17
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N	8			25
						9	9							
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	443	2	N	-0-			25
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-			25
-----														
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	298	1	763	2	N	-0-			55
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	289	1	729	2	N	-0-			55
10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	299	1	743	2	N	-0-			55
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1	8	55
						1	9							
12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	299	1	674	2	N	-0-			55
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	299	1	648	2	N	-0-			55

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)			//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467									
ENGEL			WELL #: 1		RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16368 X	14823	-0-	-1545	-0-	47 1	14757 2	N	17			95
09	15480 X	14099	-0-	-1381	-0-	19 9	14041 2	N	12			107
10	15562 X	14268	-0-	-1294	-0-	13 9	14203 2	N	16			123
11	15030 X	13426	-0-	-1604	-0-	47 1	13362 2	N	17	2 8		138
12	15221 X	13667	-0-	-1554	-0-	19 9	13601 2	N	17	2 8		153
01	14818 X	13607	-0-	-1211	-0-	46 1	13537 2	N	22			175
						24 9						

ALBRECHT			WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452		
08	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	31 1	3104 2	N	19			92
09	3240 X	3003	-0-	-237	-0-	21 9	2970 2	N	3			95
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	30 1	3030 2	N	43			138
11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	3 9	2896 2	N	17			155
12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	31 1	2980 2	N	7			162
01	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	8 9	2929 2	N	3			165
						3 9						

ENGEL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332		
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	31 1	1048 2	N	1			58
09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1 9	1017 2	N	5			63
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	30 1	1009 2	N	2			65
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	6 9	955 2	N	4	2 8		67
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	2 9	992 2	N	2	2 8		67
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	31 1	937 2	N	3			70
						3 9						

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)			31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC			525398									
JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654	
08	341 N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
10	279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
11	240 N	116	-0-	-124	B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
-----												
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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		184
-----												
FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
FREEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JAMEX, INC.			429659									
ACE WALKER NO.1			WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289	
08	9 X	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-		270
09	9 X	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-		270
10	9 X	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-		270
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		270
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		270
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		270

-----												
FT. MERRILL, NORTH (11800)			//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
GRANBERRY-JACKSON			WELL #:		1	RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	6820 X	6570	-0-	-250	-0-	2694 1	3876 2		N	-0-		137
09	6210 X	1979	-0-	-4231	-0-	1017 1	962 2		N	-0-		137
10	6231 X	3727	-0-	-2504	-0-	722 1	3005 2		N	-0-		137
11	6030 X	3723	-0-	-2307	-0-	1056 1	2667 2		N	-0-		137
12	6789 X	4777	-0-	-2012	-0-	1175 1	3602 2		N	-0-		137
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	2761 1	4576 2		N	-0-		137
-----												
LANGHAM			WELL #:		3	RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194
08	6231 X	2133	-0-	-4098	-0-	875 1	1258 2		N	-0-		92
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-		92
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-		92
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-		92
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		92
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT		92
-----												
LANGHAM			WELL #:		4	RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	53 1	77 2		N	-0-		40
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	39 1	37 2		N	-0-		40
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20 1	83 2		N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		117
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
-----												
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.		887576		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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 GRESHAM GAS UNIT		197688		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			213
TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681						
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.		887576		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72

FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.		32533 791 665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. WEED A		32538 900 846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037		
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5161 2	428 9	N	389	540 1		77
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4131 2	435 9	N	395	360 1		112
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4234 2	428 9	N	389	354 1		147
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3908 2	448 9	N	407	365 1		189
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4442 2	491 9	N	446	362 1		273
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4187 2	399 9	N	363	361 1		275

FRED LONG (HOCKLEY 3850) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC TRIAL		32811 300 370086		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, FRED E. LONG		507647		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600) SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.		32907 760 744277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)			33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC			100645									
SIXJAY			WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451			
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
-----												
REIFFERT-THOMAS G. U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
-----												
REIFFERT -A- G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
-----												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1			WELL #: 2		RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
FRIAR-THOMAS G.U. #2			WELL #: 2		RRCID -> 175941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B DENY	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			
08	0 X	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
-----												
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						119
-----												
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
08	14B2	EXT	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645													
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
-----													
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
-----													
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986													
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140													
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-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-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													
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
-----													
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784													
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.//		RPT		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
D AND J OPERATING, LLC		RPT		196231								
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 174683	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 11853	-		12963	
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
-----												
FRIENDSHIP CHURCH (3700)		RPT		33026 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		RPT		370086								
SEALE		WELL #:		1	RRCID -> 264798	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3582	-		3589	
-----												
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GABRYSCH (5450)		RPT		33603 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		RPT		060051								
GABRYSCH		WELL #:		3	RRCID -> 281456	COMPL. DATE 11/11/2016	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5468	-		5471	
-----												
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2024										
-----												
GABRYSCH (6290)		RPT		33603 532	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		RPT		060051								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		2	RRCID -> 258175	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6296	-		6300	
-----												
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09	600 N	392	-0-	-208	-0-	392 2		N	-0-			-0-
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12	403 N	185	-0-	-218	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
-----												
GABRYSCH (6300)		RPT		33603 570	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		RPT		060051								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		4	RRCID -> 293511	COMPL. DATE 01/10/2016	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6300	-		6302	
-----												
08	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
-----												
GABRYSCH		RPT		WELL #:	6	RRCID -> 298630	COMPL. DATE 10/29/2016	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 5565	-		5569
-----												
08	0	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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833			
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102			Y	NO RPT		4	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102			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
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	169 1	274 9	N	249 263 1	111	
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	147 1	278 9	N	253 262 1	102	
10	372	N	218	-0-	-154	B	-0-	67 1	151 9	N	137 179 1	60	
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	60	
12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-	60	
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	60	
-----													
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
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													



-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022

-----

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MAMEROW ENERGY CORP 523628  
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
MEYER, OTTO		WELL #: 1														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			452996									
WELL #:			3	RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH			WELL #:		4	RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 3858 - 3862
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #:		12 H	RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH	7492	PERF. 3792 - 3796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC TUNISON, F.V. NCT-1			452996									
WELL #:			27	RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #:		19F	RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH	7905	PERF. 3888 - 3894
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GANADO (4000)			33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT			452996									
WELL #:			1 T	RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ANGEL OPERATING LLC 101344  
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ANGEL OPERATING LLC 101344  
 SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
ANGEL OPERATING LLC 101344  
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
ANGEL OPERATING LLC 101344  
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
ANGEL OPERATING LLC 101344  
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8773	#	1912	-0-	-6861	-0-	1755	2	157	9	N	143	177	1			381
09	5490	#	1094	-0-	-4396	-0-	943	2	151	9	N	137	176	1			342
10	4960	#	2201	-0-	-2759	-0-	2051	2	150	9	N	136	186	1			292
11	4800	#	3824	-0-	-976	-0-	3673	2	151	9	N	137					429
12	4960	#	4048	-0-	-912	-0-	3906	2	142	9	N	129	182	1			376
01	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					376

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
VISION OIL AND GAS LLC 886198  
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT		-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	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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10398 - 10410
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
01	T. A.	-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
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	9 1	387	2	N	1	246
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1	539	2	N	1	247
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	1 9	420	2	N	9	256
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10 1	438	2	N	2	258
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	11 1	376	2	N	1	259
01	434 N	145	-0-	-289	-0-	2 9	141	2	N	-0-	259
						8 1					
						1 9					
						4 1					

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
BARNES, LEON		WELL #:		6-U	RRCID ->	178858	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10576 - 10587
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)																	
REO OPERATING LLC																	
BARNES																	
34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
701876																	
WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GATA (WILCOX 11,800 SAND)																	
FOWLER OIL & GAS LLC																	
BARNES, LEON																	
34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
100396																	
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850																	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	109	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	122	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 12500)																	
FOWLER OIL & GAS LLC																	
BARNES, LEON																	
34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
100396																	
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064																	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON																	
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356																	
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	222	1	3292	2	Y	28					132
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	229	1	3485	2	Y	17					149
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	220	1	3436	2	Y	32					181
11	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	220	1	3258	2	Y	39	171	1			49
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	230	1	3573	2	Y	84					133
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	92	9			Y	NO RPT					133

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396								
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720				CNTY: LAVACA				
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	177891	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12538 - 12750	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022												

REO OPERATING LLC				701876				CNTY: LAVACA				
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	1		N	-0-		261
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	1		N	-0-		261
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1		N	-0-		261
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1		N	-0-		261
*12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	8	1	1	2	N	-0-	261
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1		N	-0-		261

RUTH UNITAS UNIT				34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
UNITAS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 6938	
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1		N	-0-		86
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	1		N	-0-		86
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1		N	-0-		86
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1		N	-0-		86
*12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	9	1	1	2	N	-0-	86
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	1		N	-0-		86



OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					92
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					92
*01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					92

-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8504	2	107	9	Y	97	161
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8599	2	96	9	Y	87	67
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8154	2	79	9	Y	72	118
11	7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	167
12	8990 X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	67
01	8990 X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	132

-----

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3790	2	120	9	Y	109	201	173
09	3960 X	3485	-0-	-475	-0-	3347	2	138	9	Y	125	14	284
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4020	2	120	9	Y	109	193	200
11	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3506	2	102	9	Y	93	21	272
12	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3957	2	110	9	Y	100	209	163
01	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3440	2	150	9	Y	136	17	282

-----

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

-----

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13569	2	167	9	N	152	53	269
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9247	2	142	9	N	129	205	193
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10777	2	155	9	N	141	111	223
11	10350 X	4684	-0-	-5666	-0-	4611	2	73	9	N	66	27	262
12	10695 X	253	-0-	-10442	-0-	253	2			N	-0-	194	68
01	10695 X	3448	-0-	-7247	-0-	3401	2	47	9	N	43	17	94

-----

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1519 X	478	-0-	-1041 B	-0-	476	2	2	9	N	2	2	165
09	1890 X	440	-0-	-1450 B	-0-	438	2	2	9	N	2	2	165
10	1953 X	271	-0-	-1682 B	-0-	271	2			N	-0-	96	69
11	1890 X	257	-0-	-1633 B	-0-	256	2	1	9	N	1	1	69
12	899 X	317	-0-	-582 B	-0-	316	2	1	9	N	1	1	69
*01	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324	2	8	9	N	7	7	69

-----

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-		1508 2	59 9	N	54	6 1		223
09		1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-		1207 2	33 9	N	30	191 1		62
10		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-		1345 2	83 9	N	75	3 1		134
11		1380 N	1173	-0-	-207 B	-0-		1119 2	54 9	N	49	7 1		176
12		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-		1787 2	25 9	N	23	164 1		35
01		1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-		1240 2	86 9	N	78	6 1		107

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

08		1209 N	733	-0-	-476 B	-0-		730 2	3 9	N	3	3 1		108
09		990 N	498	-0-	-492 B	-0-		496 2	2 9	N	2	2 1		108
10		837 N	664	-0-	-173 B	-0-		663 2	1 9	N	1	88 1		21
11		752 N	752	-0-	-0- B	-0-		723 2	29 9	N	26	4 1		43
12		810 N	810	-0-	-0- B	-0-		806 2	4 9	N	4	4 1		43
*01		737 N	737	-0-	-0- B	-0-		733 2	4 9	N	4	4 1		43

-----

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024

-----

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

08	11005 X	8439	-0-	-2566	B	-0-	8206	2	233	9	N	212	166	1			114
09	10650 X	7404	-0-	-3246	B	-0-	7185	2	219	9	N	199	181	1			132
10	11005 X	9956	-0-	-1049	B	-0-	9655	2	301	9	N	274	186	1			220
11	8883 X	8883	-0-	-0-	B	-0-	8587	2	296	9	N	269	371	1			118
12	8618 X	1943	-0-	-6675	B	-0-	1859	2	84	9	N	76					194
01	9951 X	-0-	-0-	-9951	B	-0-					N	-0-					194

-----

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

08	2435 X	2435	-0-	-0-	B	-0-	2317	2	118	9	N	107					255
09	2489 N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2383	2	106	9	N	96	172	1			179
10	2747 N	2747	-0-	-0-	B	-0-	2638	2	109	9	N	99	169	1			109
11	2728 N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2618	2	110	9	N	100					209
12	2573 N	2519	-0-	-54	B	-0-	2395	2	124	9	N	113	168	1			154
01	2759 N	1122	-0-	-1637	B	-0-	1078	2	44	9	N	40					194

-----

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
CREWS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11796 - 11801		
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

  

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
CREWS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12596 - 12614		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	Y	-0-			-0-

  

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CLINTON		882776										
		WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11988 - 12050		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
VAQUERO OPERATING		882776												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B DENY	-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						
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			100
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			100
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			100
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			100
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			100
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			100

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136						
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			184
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			184
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			184
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			184
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			184
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			184

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340						
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	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	
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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOWITT (YEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
COOK		WELL #:	2-C	RRCID ->	174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4586 - 4606	
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
08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
*12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT -210-		WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968 PERF. 5328 - 5340	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146								
ATKINSON, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820 PERF. 5631 - 5632	
M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ATKINSON, W.H. 920			WELL #: 1		RRCID -> 140237			COMPL. DATE 11/07/1991			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GREEN LAKE, WEST (8850)			36725 747		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548										
MUELLER, A. W. HEIRS			WELL #: 1-C		RRCID -> 175302			COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810		
08	1023 N	493	-0-	-530	-0-	485	2	8	9	N	7		55
09	2040 N	109	-0-	-1931	-0-	105	2	4	9	N	4		59
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4		63
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	N	10	49 1	24
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10		34
01	930 N	152	-0-	-778	-0-	152	2			N	-0-		34
-----													
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754										
HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 175300			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253	1	33	2	N	-0-		-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	349	1	27	2	N	-0-		-0-
10	558 N	49	-0-	-509	-0-	49	1			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	125	1	54	2	N	-0-		-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										

GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HEARD, J. F. B.		223502									
		WELL #:	5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4160 - 4170
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54 1	7 2	N	-0-	
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35 1	3 2	N	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19 1	8 2	N	-0-	

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754							
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

Greta (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Dorchester Operating Company LLC				223502							
Heard, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	- 5116		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

Greta Operating Company LLC				332754							
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

Greta (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC				332754							
Fvw Heard		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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'Connor, Tom		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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	
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Greta (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
O'Brien, J. M., D & E		WELL #:	E 3 F	RRCID ->	049777	COMPL. DATE	01/17/1971	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A	
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'Brien, J. M. -D-		386310										
		WELL #:	3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024												

O'Connor, Tom		386310										
		WELL #:	11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

Hilcorp Energy Company		386310										
Clement Heard		WELL #:	5	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	1874 - 1877	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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		
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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024												
-----												
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1116 N	760	-0-	-356	-0-	672	1	88	2	N	-0-	-0-
09	990 N	810	-0-	-180	-0-	753	1	57	2	N	-0-	-0-
10	961 N	850	-0-	-111	-0-	850	1			N	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	666	1	102	2	N	-0-	-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	717	1	280	2	N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO				
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



GREGA (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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797								
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

MRS. FANNIE V. W. HEARD		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. 2855 - 2860	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

CLAUDE E. HEARD ET AL		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3013 - 3015	
M 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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									
O'BRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (O-4)		//CONT.// 36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HEARD, J. F. B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190			
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
O'CONNOR, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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  
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	159	-0-	159	159	114	1	45	2	N	-0-					-0-
01	186	104	-0-	-82	77	73	1	31	2	N	-0-					-0-

-----

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	664	1	285	2	N	-0-					109

-----

GRETA (4850) 36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 J. M. O'BRIEN A WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1680	856	-0-	-824	363899	743	1	96	2	N	15					173
09	10080	935	-0-	-9145	354754	842	1	64	2	N	26					199
10	10416	1039	-0-	-9377	345377	1017	1	22	9	N	20					219
11	10080	1062	-0-	-9018	336359	910	1	140	2	N	11	163	1			67
12	10416	1219	-0-	-9197	327162	860	1	336	2	N	21					88
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	853	1	366	2	N	23					111

-----

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	34	RRCID ->	232769	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6055 - 6058
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

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
08	2819	2572	-0-	-247	-0-	798 1	1763 2	N	10	79
						11 9				
09	2250	2852	-0-	602	602	907 1	1916 2	N	26	105
						29 9				
10	3821	3073	-0-	-748	-0-	899 1	2163 2	N	10	115
						11 9				
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	783 1	1990 2	N	6	121
						7 9				
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	783 1	2031 2	N	6	127
						7 9				
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2874 2	12 9	N	11	138

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	219	1	29	2	N	-0-					206
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	182	1	14	2	N	-0-					206
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-					206
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-					206
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	183	1	72	2	N	-0-					206
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N	-0-					206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M 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
08	992 X	562	-0-	-430	-0-	182	1	379	2	Y	1					573
09	960 X	632	-0-	-328	-0-	289	1	341	2	Y	2					575
10	992 X	553	-0-	-439	-0-	289	1	261	2	Y	3					578
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1	1			577
12	744 X	533	-0-	-211	-0-	272	1	258	2	Y	3	10	1			570
01	651 X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y	2					572

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

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
08	2077 N	1583	-0-	-494	-0-	513	1	1070	2	N	-0-					115
09	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	811	1	955	2	N	-0-					115
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1045	1	947	2	N	-0-					115
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	804	1	874	2	N	-0-					115
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	896	1	847	2	N	-0-					115
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1218	1	867	2	N	-0-					115

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	87	1	181	2	Y	4					942
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	260	2	Y	12					954
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	247	1	223	2	Y	18					972
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	2	Y	-0-	4	1			968
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	185	1	174	2	Y	23	82	1			909
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	223	1	158	2	Y	7					916



-----  
 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	16 1	34 2	Y	1	358
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	28 1	32 2	Y	9 1	351
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	52 1	48 2	Y	3	354
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	57 1	63 2	Y	-0-	353
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	41 1	39 2	Y	3	356
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	37 1	26 2	Y	2	358

-----  
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885  
 -----

08	93 N	50	-0-	-43	-0-	16 1	32 2	Y	2	1555
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	31 1	36 2	Y	4	1559
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	26 1	24 2	Y	4	1563
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58 1	64 2	Y	-0-	1561
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42 1	39 2	Y	16 32 1	1545
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	33 1	23 2	Y	3	1548

-----  
 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784  
 -----

08	6975 X	1565	-0-	-5410	-0-	500 1	1044 2	Y	19	1288
09	7260 X	5324	-0-	-1936	-0-	2433 1	2863 2	Y	25	1313
10	7502 X	5142	-0-	-2360	-0-	2682 1	2429 2	Y	28	1341
11	7260 X	4862	-0-	-2398	-0-	2328 1	2534 2	Y	-0-	1337
12	7192 X	4687	-0-	-2505	-0-	2391 1	2262 2	Y	31 134 1	1234
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	2943 1	2096 2	Y	27	1261

-----  
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772  
 -----

08	620 X	329	-0-	-291	-0-	105 1	220 2	Y	4	85
09	600 X	486	-0-	-114	-0-	220 1	260 2	Y	5 16 1	74
10	620 X	394	-0-	-226	-0-	205 1	185 2	Y	4	78
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	249 1	270 2	Y	-0-	77
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	122 1	115 2	Y	3	80
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23 1	17 2	Y	2	82

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233522		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	789	-0-	-1598	-0-	245	1	512	2	Y	29	1325
09	2190 X	2040	-0-	-150	-0-	919	1	1082	2	Y	35	147 1 1213
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1261	1	1142	2	Y	25	1238
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1213	1	1321	2	Y	-0-	8 1 1230
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1092	1	1033	2	Y	40	1270
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	1235	1	880	2	Y	24	1294
-----												
ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771				
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1113	2	Y	38	315
09	600 X	320	-0-	-280	-0-	147	1	173	2	Y	-0-	315
10	496 X	145	-0-	-351	-0-	76	1	69	2	Y	-0-	315
11	1620 X	467	-0-	-1153	-0-	224	1	243	2	Y	-0-	315
12	1674 X	123	-0-	-1551	-0-	63	1	60	2	Y	-0-	28 1 287
01	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	56	1	40	2	Y	-0-	287
-----												
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705				
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	14	1	28	2	Y	2	216
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	Y	4	220
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	Y	4	224
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	Y	-0-	1 1 223
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	16	1	15	2	Y	9	31 1 201
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	26	1	19	2	Y	3	204
-----												
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY BARRE		891175		WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	233643	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	15328	PERF.13460 - 14438	
M	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
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	10 1	20 2	Y	-0-	229
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	14 1	16 2	Y	-0-	229
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	21 1	19 2	Y	-0-	229
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	24 1	26 2	Y	-0-	229
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	21 1	19 2	Y	-0-	229
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	18 1	12 2	Y	-0-	229

FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13502 - 13611	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC		100147									
TECHNIK		WELL #:	7	RRCID ->	293658	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9740 - 9808	
08	13020 X	11832	-0-	-1188	-0-	11511 2	321 9	N	292	379 1	65
09	12150 X	10865	-0-	-1285	-0-	10590 2	275 9	N	250	189 1	126
10	12121 X	3923	-0-	-8198	-0-	3836 2	87 9	N	79		205
11	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	14446 2	198 9	N	180	197 1	188
12	14012 X	11573	-0-	-2439	-0-	11281 2	292 9	N	265	189 1	264
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13315 2	455 9	N	414	577 1	101

WOYTEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9804 - 9844	
08	52793 X	13096	-0-	-39697	-0-	12592 2	504 9	N	458	376 1	159
09	15870 X	11434	-0-	-4436	-0-	10913 2	521 9	N	474	380 1	253
10	15748 X	11784	-0-	-3964	-0-	11287 2	497 9	N	452	580 1	125
11	13620 X	10201	-0-	-3419	-0-	9729 2	472 9	N	429	484 1	70
*12	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13398 2	512 9	N	465	384 1	151
01	13082 X	12232	-0-	-850	-0-	11814 2	418 9	N	380	192 1	339

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9820 - 9830	
HOFFER		WELL #:		3							
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		71
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	425 2	109 9	N	99		170
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		170
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

-----												
HALLETTSVILLE (SIMMONS)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
KUBENA WILCOX GAS UNIT												
38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
130426												
WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204												
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
-----												
08		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	196 1	5290 2	N	45		146
							721 3	50 9				
09		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	190 1	4877 2	N	21	167 1	-0-
							716 3	23 9				
10		5766 X	5709	-0-	-57	-0-	199 1	4730 2	N	58		58
							716 3	64 9				
11		6060 X	5360	-0-	-700	-0-	212 1	4373 2	N	53		111
							717 3	58 9				
12		6262 X	5670	-0-	-592	-0-	210 1	4594 2	N	63		174
							797 3	69 9				
01		6262 X	5354	-0-	-908	-0-	260 1	4222 2	N	71	168 1	77
							794 3	78 9				

-----												
HALLETTSVILLE (7700)												
MB ENERGY, LLC												
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT												
38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
100147												
WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726												
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
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HALLETTSVILLE (8750)												
MB ENERGY, LLC												
JULIUS TECHNIK												
38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
100147												
WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649												
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
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		120

-----												
HALLETTSVILLE (10,150)												
MOSLEY OIL & GAS INC												
MCEWANS												
38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
100645												
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210												
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
-----												
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

-----												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
HATHAWAY UNIT												
130426												
WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF.10272 - 10322												
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6147												
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
-----												
*09		990	524	-0-	-466	5681	13 1	342 2	N	110		110
							48 3	121 9				
*10		1023	415	-0-	-608	5073	15 1	351 2	N	-0-		110
							49 3					
*11		990	376	-0-	-614	4459	15 1	313 2	N	-0-		110
							48 3					
*12		4832	373	-0-	-4459	-0-	14 1	308 2	N	-0-		110
							51 3					
*01		465 N	397	-0-	-68	-0-	19 1	321 2	N	-0-		110
							57 3					



-----																	
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
-----																	
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268																	
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-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
-----																	
MASCOT OIL COMPANY 531355																	
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	175					
-----																	
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09		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-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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																	
08		17577 #	3745	-0-	-13832	-0-	3667	2	78	9	N	71	115				
09		12420 #	404	-0-	-12016	-0-	400	2	4	9	N	4	119				
10		11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-	119				
11		9480 #	24	-0-	-9456	-0-	24	2			N	-0-	20				
12		7254 #	924	-0-	-6330	-0-	924	2			N	-0-	20				
01		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	5	25				



OIL AND GAS DIVISION

-----

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	7626 X	6957	-0-	-669	-0-	6389	2	404	3	Y	149	119	1	48	
						164	9								
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	5993	2	428	3	Y	138	172	1	14	
						152	9								
10	7626 X	7037	-0-	-589	-0-	6564	2	307	3	Y	151	124	1	41	
						166	9								
11	7020 X	6093	-0-	-927	-0-	5787	2	152	3	Y	140	158	1	23	
						154	9								
12	6944 X	3095	-0-	-3849	-0-	2951	2	85	3	Y	54	73	1	4	
						59	9								
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-	96	2	4	3	Y	2	6	1	-0-	
						2	9								

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

08	868 N	374	-0-	-494	-0-	338	2	36	9	N	33	177	1	55
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	-0-			55
10	713 N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-			55
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10			65
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			80

-----

HALLETTSVILLE, 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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017

-----

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645  
 SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

-----

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015



OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*01	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		
08	9811 R	9811	-0-	-0-	-0-	9645 2	166 9	N	151 180 1	44
09	7140 #	5310	-0-	-1830	-0-	5266 2	44 9	N	40	84
10	10013 #	4448	-0-	-5565	-0-	4411 2	37 9	N	34	118
11	9690 #	3482	-0-	-6208	-0-	3452 2	30 9	N	27	145
12	10013 #	4304	-0-	-5709	-0-	4278 2	26 9	N	24	169
01	9796 #	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT	169

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		
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2055 2	179 9	N	163	359
09	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	1496 2	42 9	N	38	216
10	2294 N	1482	-0-	-812	-0-	1415 2	67 9	N	61	277
11	2160 N	1390	-0-	-770	-0-	1291 2	99 9	N	90	210
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372 2	72 9	N	65	96
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	96

-----												
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		
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
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-			96
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-			96
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-			96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
-----												
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715		
08	620 N	547	-0-	-73	B	-0-	71 1	476 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	583	-0-	-47	B	-0-	81 1	502 2	Y	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	84 1	498 2	Y	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	83 1	526 2	Y	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	89 1	576 2	Y	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	87 1	509 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	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
-----																
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 2980 - 2984				
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-			-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y	-0-			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1389	2	Y	-0-			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1456	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	-0-	232	1	1364	2	Y	-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				
08	2666	X	92	-0-	-2574	-0-	-0-	92	2			N	-0-			6
09	2580	X	126	-0-	-2454	-0-	-0-	126	2			N	-0-			6
10	2635	X	126	-0-	-2509	-0-	-0-	126	2			N	-0-			6
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-			6
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----																
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3507 - 3912				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 -	3618		
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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		26	1	176	2	Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-		33	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		36	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-		60	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		84	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		56	1	328	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 -	3678		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 -	4164		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 -	3785		
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-		127	1	850	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-		115	1	712	2	N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-		109	1	644	2	N	-0-			-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-		108	1	690	2	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-		119	1	766	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		128	1	753	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 #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		607 N	607	-0-	-0-	79 1	528 2	N		-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	90 1	558 2	N		-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	88 1	523 2	N		-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	110 1	698 2	N		-0-			-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	122 1	785 2	N		-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	132 1	779 2	N		-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
08		620 N	596	-0-	-24	78 1	518 2	N		-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	86 1	536 2	N		-0-			-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	91 1	539 2	N		-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	87 1	556 2	N		-0-			-0-
12		651 N	602	-0-	-49	81 1	521 2	N		-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	92 1	539 2	N		-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
08		774 N	774	-0-	-0-	101 1	673 2	N		-0-			-0-
09		840 N	786	-0-	-54	109 1	677 2	N		-0-			-0-
10		775 N	765	-0-	-10	111 1	654 2	N		-0-			-0-
11		750 N	739	-0-	-11	100 1	639 2	N		-0-			-0-
12		806 N	739	-0-	-67	99 1	640 2	N		-0-			-0-
01		775 N	681	-0-	-94	99 1	582 2	N		-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778	
08		682 N	594	-0-	-88	79 1	515 2	N		-0-			-0-
09		600 N	599	-0-	-1	85 1	514 2	N		-0-			-0-
10		651 N	589	-0-	-62	87 1	502 2	N		-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	83 1	518 2	N		-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	89 1	559 2	N		-0-			-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	88 1	508 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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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

M	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
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	N	-0-		2
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	85	1	514	2	N	-0-		2
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	87	1	502	2	N	-0-		2
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-		2
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-		2
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	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

M	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

M	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M	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
08	1178 N	989	-0-	-189	-0-	129	1	860	2	N	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	830	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	844	-0-	-179	-0-	122	1	722	2	N	-0-		-0-
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	126	1	801	2	N	-0-		-0-
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	123	1	792	2	N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	2	N	-0-		-0-

-----																		
HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678			COMPL. DATE 04/12/1972			TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
08		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
MILAGROS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 250755			COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488							
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		RRCID -> 044896			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368							
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 9															
08		1240 N	862	-0-	-378	-0-		112	1	750	2	Y	-0-					-0-
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-		112	1	694	2	Y	-0-					-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		173	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		151	1	964	2	Y	-0-					-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		135	1	870	2	Y	-0-					-0-
01		1209 N	943	-0-	-266	-0-		137	1	806	2	Y	-0-					-0-
-----																		
HEARD, C.E. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 124816			COMPL. DATE 06/18/1987			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234							
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		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							
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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							
08		1023 X	78	-0-	-945	-0-		78	2			N	-0-					213
09		870 X	116	-0-	-754	-0-		116	2			N	-0-					213
10		589 X	116	-0-	-473	-0-		116	2			N	-0-					213
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					213
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					213
01		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					213

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
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			
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680			
08	2170 N	1687	-0-	-483	-0-	220	1	1467	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	26	-0-	-2044	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	240	-0-	-2023	-0-	35	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	858	-0-	-762	-0-	116	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	169	1	1128	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	170	1	1058	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	143	1	845	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	157	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	205	1	1320	2	Y	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 39	RRCID -> 235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	574	1	3836	2	Y	-0-				-0-
09	4380 X	4347	-0-	-33	-0-	603	1	3744	2	Y	-0-				-0-
10	4526 X	4184	-0-	-342	-0-	605	1	3579	2	Y	-0-				-0-
11	4380 X	3521	-0-	-859	-0-	478	1	3043	2	Y	-0-				-0-
12	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	495	1	3189	2	Y	-0-				-0-
01	4495 X	3482	-0-	-1013	-0-	506	1	2976	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

08	4061	3914	-0-	-147	-0-	509	1	3398	2	Y	6				132
09	4070	4000	-0-	-70	-0-	555	1	3445	2	Y	-0-	84	1		48
10	4061	3865	-0-	-196	-0-	558	1	3303	2	Y	4				52
11	3944	3937	-0-	-7	-0-	533	1	3397	2	Y	6				58
12	4485	4273	-0-	-212	-0-	574	1	3693	2	Y	5				63
01	4061	3528	-0-	-533	-0-	512	1	3010	2	Y	5				68

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

08	4588 X	4329	-0-	-259	-0-	563	1	3759	2	Y	6				131
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	581	1	3604	2	Y	-0-	83	1		48
10	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	598	1	3541	2	Y	3				51
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	564	1	3596	2	Y	6				57
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	602	1	3878	2	Y	6				63
01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	585	1	3440	2	Y	5				68

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 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	
08		80414 #	76574	-0-	-3840	-0-	75721 2	853 9	N	775	887 1	238
09		77820 #	74886	-0-	-2934	-0-	73998 2	888 9	N	807	712 1	333
10		78554 #	75758	-0-	-2796	-0-	74880 2	878 9	N	798	879 1	252
11		75330 #	71370	-0-	-3960	-0-	70495 2	875 9	N	795	526 1	521
12		76570 #	75602	-0-	-968	-0-	74713 2	889 9	N	808	901 1	428
01		77376 #	NO RPT	-0-	-77376	-0-			N	NO RPT		428

MAGNUM OPERATING, LLC		521542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
YELLOW ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9061 - 9068		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
WELDER HEIRS "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3263 - 3269		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024												

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		
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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		
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	Y	-0-			1
09		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491 2	Y	-0-			1
10		775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	Y	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	Y	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	Y	-0-			-0-
-----												
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002				
08		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	Y	-0-			3
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	Y	-0-			3
10		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2	Y	-0-	3 1		-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
-----												
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSLEY OIL &GAS INC		100645										
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281		N	NO RPT			-0-
-----												
OLIPDP II, LLC		100467										
MATTHEWS-KUESTER		WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
PRIAR, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE ( YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC				589978							
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)				40232 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CHARLEY JACOBS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11060	- 11110		
08	12555	X	10969	-0-	-1586	-0-	282 1	10612 2	N	68 177 1	115
09	12150	X	8803	-0-	-3347	-0-	288 1	8425 2	N	82	197
10	12555	X	10060	-0-	-2495	-0-	503 1	9463 2	N	85	282
11	10620	X	5804	-0-	-4816	-0-	304 1	5454 2	N	42 175 1	149
12	10974	X	833	-0-	-10141	-0-	32 1	795 2	N	5	154
01	10974	X	9002	-0-	-1972	-0-	383 1	8546 2	N	66	220

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		
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
08		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	15689 2	394 9		N	358	337 1		99
09		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14352 2	354 9		N	322	348 1		73
10		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16035 2	384 9		N	349	340 1		82
11		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	15832 2	403 9		N	366	336 1		112
12		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	17472 2	422 9		N	384	349 1		147
01		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	18005 2	408 9		N	371	342 1		176

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266					
08		1364 X	556	-0-	-808	-0-	556 2			Y	-0-				176
09		1320 X	579	-0-	-741	-0-	567 2	12 9		Y	11				187
10		1147 X	799	-0-	-348	-0-	799 2			Y	-0-	160 1			27
11		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-				27
12		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			Y	-0-				27
01		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			Y	-0-				27

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				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MOSAIC OIL LLC		589978												
PRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		907320												
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437				
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	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A	
TULLIS								TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8176 - 8216	
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696	
KERLICK											
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902	
SCHENDEL											
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 - 3670	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
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"											
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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-											
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEYSER (F-36)				40957 044	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEYSER (F-37)				40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 1	N	-0-	-0-
*07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 1	N	-0-	-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 1	N	-0-	-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 1	N	-0-	-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 1	N	-0-	-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 1	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MARSHALL, H. T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5272 - 5284
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEYSEY (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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEYSEY (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5340 - 5398
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEYSEY (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



HEYSEY (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128  
WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDCO 284921  
WELDER, P. H. -C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
HEYSER (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322	
SCHULTZ, L. P.													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FREDCO		284921		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440	
WELDER, P.H. -C-													
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4436 - 4444	
BONNER, R. R.													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 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
-----																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455																	
-----																	
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEYSER (4800 GRETA) 40957 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																	
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 292114 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045																	
-----																	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

-----  
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

-----  
 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

-----  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER		WELL #: 6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5464 - 5470	
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	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
WELDER		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
WELDER		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486	
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	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024											
-----											
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN								
FREDDCO				284921											
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066				
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		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				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		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								
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	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
-----												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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	NO RPT	NO RPT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5350 - 5360					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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 #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431					
-----																	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
-----																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
-----																	
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	1				Y	-0-					64
09	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42	1				Y	-0-					64
10	DLQ G-10	43	-0-	43	131	43	1				Y	-0-					64
11	170 N	39	-0-	-131	-0-	39	1				Y	-0-					64
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					64
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				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					
-----																	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	310	1	3175	2	Y	28	79
09	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6890	300	1	3028	2	Y	42	121
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10031	310	1	2769	2	Y	56	177
11	13124 X	3093	-0-	-10031	-0-	310	1	2769	2	Y	13	190
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	310	1	3144	2	Y	20	159 1 51
01	3503 X	1620	-0-	-1883	-0-	310	1	1310	2	Y	-0-	51

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23											

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860						
REAMY		WELL #:			RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6934	- 6942	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
		PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2021						
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID -> 192052	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6937	- 6948	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209859	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 7059	- 7069	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID -> 184232	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3518	- 3604	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2	N	-0-		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 188810	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3416	- 3488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			116
11	14B2 EXT	821	-0-	821	853	821	3		N	-0-			116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	853				N	NO RPT			116
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	853				N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700) 42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
01	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45

TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
01	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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	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 #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GARRISON LTD.		295861										
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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 #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M	O	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
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	120	-0-	120	120	120	1	N	-0-			-0-
*01	230	N	110	-0-	-120	-0-	110	1	N	-0-			-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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	320	-0-	320	320	320	1	N	-0-			-0-
*01	595	N	275	-0-	-320	-0-	275	1	N	-0-			-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117  
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (MIOCENE 2550) MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS												
		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		573226		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2869 - 2872
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2660) BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST												
		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		069458		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2670 - 2672
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
YEGUA EAST												
		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		895737		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950) WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT												
		42528 402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		825462		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 2990
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST												
		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		069458		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2970 - 2972
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					-0-
*01	225 N	115	-0-	-110	-0-		115	1		N	-0-					-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737  
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	62 N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	N	-0-					25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 12774 - 12903

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
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 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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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																	
08	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	392	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	392	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	522	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	486	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	377	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	N	-0-					-0-
-----																	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894																	
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	754	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	728	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	528	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1572	-0-	-1428	-0-	374	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	648	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	N	-0-					-0-
-----																	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977																	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521 WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
-----																	
TC OIL AND GAS, LLC 840303 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836																	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) WANDOO ENERGY, LLC MCCABE		//CONT.//	42528 425 895737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
PEARCE		WELL #: 1		RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
-----																	
PEARCE		WELL #: 1		RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 14082	- 14094									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
-----																	
KUESTER OCHOA		WELL #: 4		RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 10355	- 10483									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
-----																	
KUESTER OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 291362	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 10125	- 10138									
08	2945 X	1968	-0-	-977	-0-	225	1	1710	3	N	30						122
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	693	1	3065	3	N	3						125
10	2294 X	1373	-0-	-921	-0-	246	1	1125	3	N	2						127
11	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	267	1	1541	3	N	11						138
12	3875 X	2307	-0-	-1568	-0-	312	1	1976	3	N	17						155
01	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	305	1	2553	3	N	25						180
-----																	
KUESTER-OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 291571	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 12828	PERF. 10104	- 10120									
08	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-	307	1	2325	3	N	77	195	1				125
09	4020 X	2147	-0-	-1873	-0-	384	1	1699	3	N	58						183
10	4154 X	1651	-0-	-2503	-0-	285	1	1301	3	N	59						242
11	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	183	1	1061	3	N	44	180	1				106
12	2728 X	1159	-0-	-1569	-0-	153	1	965	3	N	37						143
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	160	1	1341	3	N	45						188

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	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 #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

08	2914 X	1070	-0-	-1844	-0-	1070	2			Y	-0-			148
09	2550 X	703	-0-	-1847	-0-	677	2	26	9	Y	24			172
10	2635 X	644	-0-	-1991	-0-	644	2			Y	-0-			172
11	1920 X	415	-0-	-1505	-0-	415	2			Y	-0-			172
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			172
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			172

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-
12	DELQ PR	170	-0-	-0-	170	170	170	1		N	NO RPT					-0-
*01	300 N	130	-0-	-0-	-170	-0-	130	1		N	NO RPT					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 JMM ENERGY LLC 433110  
 HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC FULLER - NEWTON, ET AL		42575 500 846255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13396 - 14068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, R. M. ET AL		42575 500 846255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13560 - 13728			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11474 - 11887			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11781 - 12535			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

HORDES CREEK (4870) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC POWELL, GENTRY T. -A-		42575 948 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4828 - 4882			
08	2015 #	1036	-0-	-979	-0-	999	2	37	9	Y	34		86
09	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-		86
10	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-		86
11	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-		86
12	2418 #	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			Y	-0-		86
01	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		86

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	88	2			N	-0-		-0-
11	269 R	91	-0-	-178	-0-	91	2			N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-





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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT										
08	248 N	94	-0-	-154 B	-0-	22	2	72	9	N	65	192	50									
09	1500 N	189	-0-	-1311 B	-0-	26	1	121	2	N	38	1	88									
						42	9															
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	27	1	253	2	N	47		135									
						52	9															
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1785	2	33	9	N	30		165									
12	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	513	1	2128	2	N	81	198	48									
						89	9															
01	341 N	99	-0-	-242 B	-0-	51	2	48	9	N	44		92									
-----																						
LUBINSKI													WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8492 - 8505	
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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22									
01	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	
08	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	279	1	1253	2	N	-0-		65									
09	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	270	1	1166	2	N	28		93									
						31	9															
10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	280	1	1245	2	N	2		95									
						2	9															
11	1470 N	920	-0-	-550 B	-0-	240	1	674	2	N	5		100									
						6	9															
12	1519 N	992	-0-	-527 B	-0-	217	1	774	2	N	1		101									
						1	9															
01	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	336	1	1446	2	N	-0-		101									
-----																						
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2													WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8286 - 8294	
08	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	1178	1	5158	2	N	11		112									
						12	9															
09	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	972	1	4181	2	N	3		115									
						3	9															
10	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	1008	1	4243	2	N	13		128									
						14	9															
11	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	840	1	2309	2	N	4		132									
						4	9															
12	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	588	1	2336	2	N	40		172									
						44	9															
01	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	918	1	4102	2	N	72	189	55									
						79	9															
-----																						
LUBINSKI													WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8480 - 8496	
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-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
PAWLK GODFREY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 6														
RRCID -> 257927														
COMPL. DATE 07/06/2010														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8397 - 8412														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	62 1	327 2	N	43	185 1		55	
							47 9							
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	75 1	292 2	N	38			93	
							42 9							
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	81 1	383 2	N	75			168	
							83 9							
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	96 1	291 2	N	59			227	
							65 9							
12		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	56 1	265 2	N	46			273	
							51 9							
01		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	108 1	427 2	N	40	192 1		121	
							44 9							

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY NELSON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 248652														
COMPL. DATE 01/16/2009														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10170 - 10182														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	87 1	1042 2	N	146	176 1		145	
							161 9							
09		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	87 1	1095 2	N	100			245	
							110 9							
10		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	124 1	1282 2	N	118	195 1		168	
							130 9							
11		1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	84 1	859 2	N	143	196 1		115	
							157 9							
12		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	124 1	1182 2	N	101	175 1		41	
							111 9							
01		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	112 1	1040 2	N	141			182	
							155 9							

HOUND DOG (WILCOX 10000)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 296191														
COMPL. DATE 09/02/2023														
TOTAL DEPTH 13054														
PERF.10190 - 10210														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		3720 #	2365	-0-	-1355	-0-	98 1	2224 2	N	39			202	
							43 9							
09		3600 #	2527	-0-	-1073	-0-	87 1	2312 2	N	116	176 1		142	
							128 9							
10		3720 #	2806	-0-	-914	-0-	93 1	2617 2	N	87	172 1		57	
							96 9							
11		2970 #	2500	-0-	-470	-0-	82 1	2318 2	N	91			148	
							100 9							
12		3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	54 1	1232 2	N	77	175 1		50	
							85 9							
01		2821 #	1424	-0-	-1397	-0-	55 1	1306 2	N	57			107	
							63 9							

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 1														
RRCID -> 216386														
COMPL. DATE 04/19/2005														
TOTAL DEPTH 15662														
PERF.12279 - 12289														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUFF ( 403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248	
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-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	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5229 - 5232	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 #	-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-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	

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	
-----																	
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							
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	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							
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	2543	2	12	9	N	11					108	
09	2070 X	1614	-0-	-456 B	-0-	1614	2			N	-0-					108	
10	2211 X	2211	-0-	-0- B	-0-	2203	2	8	9	N	7					115	
11	2460 X	2205	-0-	-255 B	-0-	2196	2	9	9	N	8					123	
12	2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	2122	2	2	9	N	2					125	
01	2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2			N	-0-					125	
-----																	
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100							
08	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2825	2	17	9	N	15					222	
09	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	2551	2	9	9	N	8					230	
10	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2710	2	23	9	N	21	179	1			72	
11	2400 X	1949	-0-	-451 B	-0-	1949	2			N	-0-					72	
12	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3307	2	77	9	N	70					142	
01	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55	9	N	50					192	
-----																	
HORSE THIEF 438		WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 11116 - 11146							
08	4774 X	4642	-0-	-132 B	-0-	4617	2	25	9	N	23					140	
09	4620 X	3891	-0-	-729 B	-0-	3871	2	20	9	N	18					158	
10	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	3279	2	15	9	N	14					172	
11	4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510	2	40	9	N	36					208	
12	4650 X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270	2	7	9	N	6	174	1			40	
01	4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41	9	N	37					77	
-----																	
WHITESIDE 335		WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11052 - 11091							
08	403 N	275	-0-	-128 B	-0-	262	2	13	9	N	12					132	
09	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	305	2	1	9	N	1					133	
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					133	
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					133	
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					133	
01	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4	9	N	4					137	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5828 X	5635	-0-	-193 B	-0-		5582 2	53 9	N	48				150
09		5640 X	5167	-0-	-473 B	-0-		5114 2	53 9	N	48				198
10		6014 X	5318	-0-	-696 B	-0-		5275 2	43 9	N	39	184 1			53
11		5820 X	5352	-0-	-468 B	-0-		5300 2	52 9	N	47				100
12		6014 X	5274	-0-	-740 B	-0-		5208 2	66 9	N	60				160
01		5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-		5569 2	41 9	N	37				197
-----															
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															
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024															
-----															
ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521															
08		1178 N	1933	-0-	755 B	-6826		535 2	1398 3	N	-0-				-0-
09		1140 N	1764	-0-	624 B	-6202		192 2	1572 3	N	-0-				-0-
10		2325 N	1598	-0-	-727 B	-6202		126 2	1472 3	N	-0-				-0-
11		1860 N	1738	-0-	-122 B	-6202		1738 3		N	-0-				-0-
12		1829 N	1693	-0-	-136 B	-6202		200 2	1493 3	N	-0-				-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-6202				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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
01	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															
WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23															
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
09	14B2	EXT	56	-0-	56	56		56 2		N	-0-				155
10	14B2	EXT	62	-0-	62	118		62 2		N	-0-				155
11		169 X	51	-0-	-118	-0-		51 2		N	-0-				155
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-				155
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				155



JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCNEILL		WELL #:		1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5213 - 5224
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
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	50 1	241 2	N	119		306
							131 9					
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	79 1	377 2	N	114	168 1	252
							125 9					
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	386 2	N	120	161 1	211
							132 9					
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	295 2	N	107		318
							118 9					
12		589 N	272	-0-	-317	-0-	34 1	161 2	N	70	157 1	231
							77 9					
01		589 N	175	-0-	-414	-0-	30 1	98 2	N	43		274
							47 9					

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
DOBIE		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
01	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
08	14B2 EXT	112	-0-	112	59503	112 2			N	-0-		143
09	14B2 EXT	135	-0-	135	59638	135 2			N	-0-		143
10	14B DENY	147	-0-	147	59785	147 2			N	-0-		143
11	14B2 EXT	138	-0-	138	59923	138 2			N	-0-		143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59923				N	NO RPT		143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59923				N	NO RPT		143

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

-----												
JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86 1	2275 2		N	76	87
							329 3	84 9				
09		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88 1	2218 2		N	84	171
							341 3	92 9				
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	83 1	1947 2		N	56 174 1	53
							303 3	62 9				
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	100 1	2043 2		N	82	135
							344 3	90 9				
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93 1	2017 2		N	70 177 1	28
							358 3	77 9				
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121 1	1951 2		N	93	121
							376 3	102 9				

-----												
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												
-----												
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		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												
-----												
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-	67
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	67
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	67
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9		Y	4	71
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-	71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71

-----												
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												
-----												
08		3937 #	1913	-0-	-2024	-0-	1913 2			Y	-0-	28
09		3810 #	2758	-0-	-1052	-0-	2750 2	8 9		Y	7	35
10		3937 #	3724	-0-	-213	-0-	3692 2	32 9		Y	29	64
11		4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4414 2	18 9		Y	16	80
12		3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3456 2	25 9		Y	23	103
01		3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888 2	14 9		Y	13	116

-----												
JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057												
-----												
08		1891 X	1609	-0-	-282	-0-	1517 3	92 9		N	84 183 1	264
09		1830 X	1212	-0-	-618	-0-	1124 3	88 9		N	80 20 1	324
10		1891 X	915	-0-	-976	-0-	825 3	90 9		N	82 188 1	218
11		1680 X	379	-0-	-1301	-0-	358 3	21 9		N	19	237
12		1736 X	777	-0-	-959	-0-	716 3	61 9		N	55 15 1	277
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531 3	141 9		N	128 207 1	198

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1639 3	43 9	N	39	172 1	301
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-		1359 3	86 9	N	78	24 1	355
10	1519 N	290	-0-	-1229	-0-		277 3	13 9	N	12		367
11	1620 N	25	-0-	-1595	-0-		25 3		N	-0-		367
12	1488 N	1484	-0-	-4	-0-		1433 3	51 9	N	46	29 1	384
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1629 3	81 9	N	74	205 1	253
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791			
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		955 3	57 9	N	52		255
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-		685 3	40 9	N	36	193 1	98
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-		423 3	39 9	N	35		133
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		507 3	42 9	N	38		171
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-		923 3	50 9	N	45	157 1	59
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1174 3	48 9	N	44	18 1	85
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434			
08	8463 X	5783	-0-	-2680	-0-		5534 3	249 9	N	226		294
09	8190 X	3337	-0-	-4853	-0-		3214 3	123 9	N	112	244 1	162
10	8463 X	108	-0-	-8355	-0-		107 3	1 9	N	1		163
11	8190 X	2403	-0-	-5787	-0-		2324 3	79 9	N	72		235
12	8463 X	2070	-0-	-6393	-0-		1982 3	88 9	N	80	225 1	90
01	5797 X	3623	-0-	-2174	-0-		3517 3	106 9	N	96	53 1	133
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380			
08	1705 N	1525	-0-	-180	-0-		1515 3	10 9	N	9		38
09	1380 N	1140	-0-	-240	-0-		1129 3	11 9	N	10	20 1	28
10	1519 N	256	-0-	-1263	-0-		253 3	3 9	N	3		31
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		31
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		31
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		31
-----												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162			
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1738 3	106 9	N	96		175
09	1470 N	695	-0-	-775	-0-		627 3	68 9	N	62	193 1	44
10	2077 N	370	-0-	-1707	-0-		333 3	37 9	N	34		78
11	1770 N	176	-0-	-1594	-0-		172 3	4 9	N	4		82
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1394 3	85 9	N	77	73 1	86
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1533 3	81 9	N	74	23 1	137

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1229 3	62 9	N	56	180 1		88
09	1500 N	992	-0-	-508	-0-	934 3	58 9	N	53	16 1		125
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1452 3	68 9	N	62			187
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1003 3	67 9	N	61			248
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1127 3	59 9	N	54	203 1		99
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1075 3	64 9	N	58	16 1		141

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264			
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1350 3	98 9	N	89	182 1		81
09	1410 N	694	-0-	-716	-0-	664 3	30 9	N	27	12 1		96
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	751 3	52 9	N	47			143
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	319 3	19 9	N	17			160
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1659 3	85 9	N	77	200 1		37
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1390 3	83 9	N	75	21 1		91

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	339 3	11 9	N	10			202
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 3	13 9	N	12	18 1		196
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266 3	7 9	N	6			202
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	227 3	2 9	N	2			204
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N	-0-			204
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 3	6 9	N	5	8 1		201

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
12	14B2 EXT	26282	-0-	26282	26282	26282 3		N	-0-			494
01	14B2 EXT	23558	-0-	23558	49840	23558 3		N	-0-			494

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ROCK RESOURCES, INC.				722939							
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/27/2024	-	WELL PLUGGED	08/27/24				
-----											
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 39
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2019							
-----											
SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 17
		PLUGGED AND ABANDONED		01/02/2019							
-----											
JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
DRILL-CO., INC.				228335							
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
-----											
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
-----											
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 89

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	713	#	55	-0-	-658	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	1 1			1
09	690	#	52	-0-	-638	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	1 1			-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	5 1	144 3	Y	2	1 1			1
							2 9							
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	41 1	423 3	Y	6				7
							7 9							
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y	14				21
							15 9							
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	53 1	346 3	Y	5				26
							6 9							
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179		
08	403 #	133	-0-	-270	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	1
09	390 #	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	7	1	189	3	Y	3	1
						3	9					2
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	4	6
						4	9					
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	4	10
						4	9					
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	6	16
						7	9					

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
08	15704 R	15704	-0-	-0-	-0-	582	1	15006	3	Y	105	168
						116	9				1	242
09	16998 R	16998	-0-	-0-	-0-	567	1	16300	3	Y	119	174
						131	9				1	187
10	17028 R	17028	-0-	-0-	-0-	552	1	16293	3	Y	166	172
						183	9				1	181
11	17130 #	2399	-0-	-14731	-0-	169	1	2200	3	Y	27	208
						30	9					
12	17670 #	1400	-0-	-16270	-0-	71	1	1306	3	Y	21	229
						23	9					
01	17577 #	737	-0-	-16840	-0-	50	1	673	3	Y	13	242
						14	9					

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



KARON (MACKHANK)		48146 332 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438		
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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KARON (SLICK)		48146 664 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KARON-SLICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	17 1	494 3	N	-0-			-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	66 1	646 3	N	-0-			-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	73 1	810 3	N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	71 1	483 3	N	-0-			-0-
-----													
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037		
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	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	
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
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	287	1	7839 3	Y	37	170 1		72
09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	41	9	8896 3	Y	59			131
10	7998 X	7158	-0-	-840	-0-	65	9	7083 3	Y	52			183
11	7740 X	7086	-0-	-654	-0-	18	1	6812 3	Y	48	169 1		62
12	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	57	9	6458 3	Y	63			125
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	634	1	6196 3	Y	45			170
						69	9						
						50	9						

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128									
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6294 - 6302	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128									
WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7620 - 7628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)				48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13840 - 14555	
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56 2	N	-0-			38
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61 2	N	-0-			38
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62 2	N	-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.13948 - 15660		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
P1 ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	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											
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 17037	PERF.13633	- 15835					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----													
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13645	- 15680					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 13452	PERF.15774	- 16500					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440			
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135			
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
11	4020 X	1854	-0-	-2166	-0-	53 1	1788 3			Y	-0-			-0-
						13 4								
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	8 1	237 3			Y	-0-			-0-
						1 4								
01	0 X	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9204 - 9214			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
ANTLE PRODUCTION, LLC		100932												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3751 - 3757			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 100932														
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729
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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024											
-----											
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024											
-----											
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 3696
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 - 2935
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:			RRCID ->	198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3448 - 3570	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013												

  

KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	170693	COMPL. DATE	10/00/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4880 - 5000	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
01	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	719 1	125 9	N	114	121 1		139
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	721 1	140 9	N	127	175 1		91
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	519 1	80 9	N	73	76 1		88
11	810 N	819	-0-	9	-0-	640 1	179 9	N	163	159 1		92
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	729 1	194 9	N	176	120 1		148
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			148

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

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	221	-0-	221	221	34 1	187 9	Y	170	152 1		44
09	DLQ G-10	259	-0-	259	480	40 1	219 9	Y	199	188 1		55
10	DLQ G-10	90	-0-	90	570	14 1	76 9	Y	69	112 1		12
11	621 N	51	-0-	-570	-0-	8 1	43 9	Y	39	37 1		14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55 1	301 9	Y	274	238 1		50
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	56 1	308 9	Y	280	225 1		105

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
		701560										
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	19 1	106 9	Y	96	105 1		25
09	DLQ G-10	236	-0-	236	361	36 1	200 9	Y	182	157 1		50
10	DLQ G-10	215	-0-	215	576	33 1	182 9	Y	165	187 1		28
11	789 N	213	-0-	-576	-0-	33 1	180 9	Y	164	134 1		58
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	35 1	190 9	Y	173	199 1		32
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	33 1	179 9	Y	163	134 1		61

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
FRIO RESOURCES, LLC 286622  
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
PONTIAC OIL, INC. 670449  
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

-----

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
PONTIAC OIL, INC. 670449  
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
BRIGHTSPOT OPERATING LLC 093340  
STUART HASTEDT WELL #: 1 RRCID -> 298299 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0	12093	-0-	12093	12093	12040	2	53	9	N	48					48
09	14340	12694	-0-	-1646	10447	12630	2	64	9	N	58					106
10	14818	16062	-0-	1244	11691	15974	2	88	9	N	80					186
11	14340	15739	-0-	1399	13090	15658	2	81	9	N	74					260
12	14818	14357	-0-	-461	12629	14257	2	100	9	N	91					351
01	14818	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					351

-----

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16089 #	12083	-0-	-4006	-0-	12010	2	73	9	N	66				136
09	15570 #	12163	-0-	-3407	-0-	12104	2	59	9	N	54	155	1		35
10	14942 #	12806	-0-	-2136	-0-	12749	2	57	9	N	52				87
11	13170 #	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63	9	N	57				144
12	12803 #	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50	9	N	45	154	1		35
01	12803 #	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				35

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31341 #		-0-	-31341	-0-					N	100				177
09	30330 #	72	-0-	-30258	-0-	29	2	43	9	N	39	175	1		41
10	17763 #	23	-0-	-17740	-0-	23	2			N	-0-				41
11	9210 #		-0-	-9210	-0-					N	-0-				41
12	3286 #		-0-	-3286	-0-					N	-0-				41
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				41

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	87	2	318	3	N	-0-				-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	110	2	372	3	N	-0-				-0-
10	806 N	428	-0-	-378	-0-	106	2	322	3	N	-0-				-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180	3	N	-0-				-0-
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171	3	N	-0-				-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

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 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
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-				6199
09	1170 N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-				6199
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-				6199
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-				6199
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-				6199
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				6199

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315  
 COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	672	2	2452	3	Y	-0-				-0-
09	3360 X	2145	-0-	-1215	-0-	488	2	1657	3	Y	-0-				-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	937	2	2860	3	Y	-0-				-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596	3	Y	-0-				-0-
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368	3	Y	-0-				-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		4774 X	4544	-0-	-230	-0-	977	2	3567	3	Y	-0-			-0-
09		4620 X	3671	-0-	-949	-0-	835	2	2836	3	Y	-0-			-0-
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1400	2	4272	3	Y	-0-			-0-
11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-			-0-
12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-			-0-
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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															
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481															
-----															
08		5239 X	4740	-0-	-499	-0-	657	1	4083	2	N	-0-			164
09		5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	451	1	2598	2	N	-0-			164
10		5239 X	4213	-0-	-1026	-0-	704	1	3509	2	N	-0-			164
11		4590 X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	2	N	-0-			164
12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-			164
01		4743 X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-			164
-----															
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150															
-----															
08		4743 X	3838	-0-	-905	-0-	532	1	3306	2	N	-0-			59
09		4500 X	3693	-0-	-807	-0-	546	1	3147	2	N	-0-			59
10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	808	1	4027	2	N	-0-			59
11		4500 X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	2	N	-0-			59
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-			59
01		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	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															
-----															
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	414	1	2569	2	N	-0-			64
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	356	1	2051	2	N	-0-			64
10		3100 N	3117	-0-	17	17	521	1	2596	2	N	-0-			64
11		3000 N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	2	N	-0-			64
12		3100 N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N	-0-			64
01		3423 X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	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															
-----															
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	666	1	4135	2	N	-0-			88
09		2700 X	2479	-0-	-221	-0-	364	1	2101	2	N	13			101
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	676	1	3368	2	N	-0-			101
11		3870 X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N	-0-			101
12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N	-0-			101
01		3999 X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-			101

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	282	-0-	282	9077	15	1	267	3	Y	-0-					75
09	DLQ G-10	261	-0-	261	9338	15	1	246	3	Y	-0-					75
10	DLQ G-10	195	-0-	195	9533	12	1	183	3	Y	-0-					75
11	DLQ G-10	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y	-0-					75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9795					Y	NO RPT					75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9795					Y	NO RPT					75

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	17	-0-	17	61	1	1	16	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	14	-0-	14	75	1	1	13	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	18	-0-	18	93	1	1	17	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	15	-0-	15	108	1	1	14	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7805 - 7834		
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7038 - 7046		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERR (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

KITTY BURNS ( WILCOX UPPER)				49776 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
WEST, CLAY		WELL #:		2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

KITTY BURNS (10,400)				49776 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
WEST, CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-	-0-

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875		N	NO RPT		65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875		N	NO RPT		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875		N	-0-		65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875		N	-0-		65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875		N	-0-		65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875		N	-0-		65

KONIG, 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		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127

KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036								
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084		
08	4340 X	4119	-0-	-221 B	-0-	560 1	3504 2	N	50	102
09	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	55 9	3498 2	N	47	149
10	3906 X	2651	-0-	-1255 B	-0-	52 9	2161 2	N	27	176
11	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-	30 9		N	-0-	176
12	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-			N	28	36
01	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-			N	-0-	36

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	180



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380		
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	1	N	-0-			-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1	N	-0-			-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1	N	-0-			-0-
11	2550 X	5201	-0-	2651	-0-	5201	1	N	-0-			-0-
12	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	1202	1	N	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
08	3100 N	546	-0-	-2554	389	505	1	41	9	Y	37	1
09	924 N	535	-0-	-389	-0-	515	1	20	9	Y	18	1
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	524	1	42	9	Y	38	1
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	1
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41	9	Y	37	1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			1

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO KEERAN		760221										
		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
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		153468										
		WELL #:	1	RRCID ->	150336	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 9840	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B. NIEMANN		294497										
		WELL #:	2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 LA ROSA UNIT		100398										
		WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5352 - 5356	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	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. ROOKE		076791										
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3556 - 3559	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENT WING ENERGY, LLC		100398						CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		24										
		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6138 - 6154	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LA ROSA 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	Y	-0-	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	Y	-0-	-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	928 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072 2	Y	-0-	-0-
*01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981 2	Y	-0-	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	139	-0-	139	812	139 2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	175	-0-	175	987	175 2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	116	-0-	116	1103	116 2			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-			-0-
-----														
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
08	0 X	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10	2	-0-	-0-	-0-	2		2	2	Y	-0-					52
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0 N	2	-0-	-0-	-0-	2		2	2	Y	-0-					52
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	Y	-0-					52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	51	-0-	-0-	-0-	51		51	2	Y	-0-					7
10	14B2 EXT	67	-0-	-0-	-0-	67		67	2	Y	-0-					7
11	190 X	72	-0-	-0-	-118			72	2	Y	-0-					7
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	2	Y	-0-					7
01	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62					Y	NO RPT					7

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	DLQ G-10	3	-0-	3	3	2	Y	-0-		8
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		8
11	0 N	3	-0-	3	-0-		Y	-0-		8
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
-----										
LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	2	Y	-0-		8
10	14B2 EXT	62	-0-	62	120	2	Y	-0-		8
11	175 R	55	-0-	-120	-0-		Y	-0-		8
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		8
01	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	Y	-0-		52
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		52
11	0 N	5	-0-	5	-0-		Y	-0-		52
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		52
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		52
-----										
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	Y	-0-		4
10	11 N	6	-0-	-5	-0-		Y	-0-		4
11	0 N	5	-0-	5	-0-		Y	-0-		4
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		4
01	6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		4



LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KD ENERGY, LLC		452996									
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5521 - 5525	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659						
-----																
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-
12	14B2 EXT	162	-0-	162	162		162	1		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	356		194	1		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						
-----																
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802						
-----																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785						
-----																
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906						
-----																
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6378

08	11532	8532	-0-	-3000	73421	620	1	7740	2	N	156	166	1	133
						172	9							
09	11160	6971	-0-	-4189	69232	580	1	6234	2	N	143			276
						157	9							
10	11532	6884	-0-	-4648	64584	620	1	6118	2	N	133	178	1	231
						146	9							
11	11160	6084	-0-	-5076	59508	600	1	5373	2	N	101	164	1	168
						111	9							
12	11532	5909	-0-	-5623	53885	620	1	5118	2	N	155	181	1	142
						171	9							
01	11532	5199	-0-	-6333	47552	620	1	4406	2	N	157	177	1	122
						173	9							

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		
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
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	264 1	291 2	N	-0-		-0-	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	281 1	348 2	N	-0-		-0-	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	334 1	361 2	N	-0-		-0-	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	326 1	272 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	406 1	130 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	15	-0-	-667	-0-	12 1	3 2	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		
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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
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
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3380 - 3980		
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
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140		
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
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4116 - 4124		
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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	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 #:	D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4073 - 4080	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4147 - 4157	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	09/06/2023	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	3790 - 3830	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3310 - 3340

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-275)		51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-264)		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-259)		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
M	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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			
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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			
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 5451 - 5454
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652 PERF. 4396 - 4410
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665 PERF. 3866 - 3930
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 -	4354			
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 -	4392			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 -	4391			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 -	4426			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 -	4379			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 -	4365			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4368 -	4399			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458				
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4494 - 4498			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2024															
-----															
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 4490				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
WLP				WELL #: 4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4480	- 4504					
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WLP				WELL #: G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4490	- 4514					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WLP				WELL #: G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4482	- 4490					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024												
-----														
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 13	RRCID -> 188455	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3705	- 3725					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4369	- 4393					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 57	RRCID -> 217977	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4392	- 4426					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 75	RRCID -> 221943	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 4717	PERF. 4409	- 4436					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 -	4367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374 -	4408
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
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
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4388 -	4408
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4400 -	4414
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 91	RRCID ->	294954	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	4425 -	4460
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//	51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:	D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	4403 - 4423	
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
08		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		Y	-0-			-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-			-0-
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		Y	-0-			-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		Y	-0-			-0-
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:	D127	RRCID ->	296252	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4415 - 4420	
*08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2704 1	245 2	N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
*12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:	25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861 - 4867	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LAKE PASTURE (L-200)			51512 930			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 H			RRCID -> 116636			COMPL. DATE 03/27/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998			
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12			RRCID -> 282956			COMPL. DATE 05/30/2017			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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			
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9			RRCID -> 282893			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3850 - 3986

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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
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					
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
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-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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	
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-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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	
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-					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3222 - 3252	
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-					
12	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315	
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-					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2	EXT		-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	
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-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LAKE PASTURE (M-338)				51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981	-8981		Y	NO RPT		-0-

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3548 - 3555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 74	RRCID ->	293718	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3516 - 3534
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2024											
-----											
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	1302 X	1274	-0-	-28 B	-0-	5 1	1269 2	N	-0-		53
09	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	113	166 1	-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990														
GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622								
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
HARVEST PETROLEUM INC.		363117														
RODEN		WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-49103				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-49103				N	-0-					-0-
10	0 N	518	-0-	518	B	-48585	518	2		N	-0-					-0-
11	0 N	428	-0-	428	B	-48157	428	2		N	-0-					-0-
12	0 N	449	-0-	449	B	-47708	449	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-47708				N	-0-					-0-

RODEN		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
HARVEST PETROLEUM INC.		363117														
RODEN		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
HARVEST PETROLEUM INC.		363117														
RODEN		WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700)																
HARVEST PETROLEUM INC.		//CONT.//		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
RODEN GAS UNIT		//CONT.//		363117		WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740				
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
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-				-0-
-----																
LAVACA RIVER (1700)																
				WELL #: 2		RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A						
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
-----																
RISE RODEN																
				WELL #: 1		RRCID -> 297400		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A						
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-				-0-
10		SHUT IN	1000	-0-	1000 B	70616	1000	2			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	820	-0-	820 B	71436	820	2			N	-0-				-0-
12		0 W	449	-0-	449 B	71885	449	2			N	-0-				-0-
01		0 W	1125	-0-	1125 B	73010	1125	2			N	-0-				-0-
-----																
LAVACA RIVER (2100)																
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				52365 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT				802627		WELL #: 1		RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LIMES (WILCOX F-1)																
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NELSON, C. S. TRUST ET AL				101415		WELL #: 7		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SANDEL OPERATING COMPANY																
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1				747534		WELL #: 2		RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402				
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1654	2	24	9	N	22				203
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	940	2	19	9	N	17				220
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27				247
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	179	1		69
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23				92
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	2	28	9	N	25				117



LIMES (WILCOX F-1)  
SANDEL OPERATING COMPANY  
NELSON, C. S.

//CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
//CONT.// 747534  
WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMES (WILCOX F-2)  
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC  
NELSON, C. S.

53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
101415  
WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.  
BRYSCH

453170  
WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

SANDEL OPERATING COMPANY  
SCHRREINER RANCH TRUST II

747534  
WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

LIMES (WILCOX 9500)  
AWP OPERATING COMPANY  
J. W. MCCLELLAND G. U. #2

53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
038889  
WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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

SANDEL OPERATING COMPANY  
NELSON, C. S.

747534  
WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4726 X	4726	-0-	-0-		-0-	4659	2	67	9	N	61	18	1		95
09	3877 X	3877	-0-	-0-		-0-	3809	2	68	9	N	62	16	1		141
10	4647 X	4647	-0-	-0-		-0-	4591	2	56	9	N	51	160	1		32
11	3800 X	3800	-0-	-0-		-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1		75
12	4805 X	4805	-0-	-0-		-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1		130
*01	4080 X	4080	-0-	-0-		-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1		32

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779								
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	2	57	9	N	52	6	1			96
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837	2	55	9	N	50	7	1			139
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1409	2	56	9	N	51	4	1			186
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1468	2	50	9	N	45	9	1			222
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1583	2	36	9	N	33	200	1			55
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59	7	1			107

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731													
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
IP WELL SERVICE LLC		102116		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 - 14250				
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLINT INTERESTS, LLC		273932		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388 - 14630				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 - 13850				
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830 - 14512						
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
M	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	A	-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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022																
-----																
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257  
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)			54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
FOUR WAY RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7309 - 7313
M	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
-----												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LONG MOTT, EAST (7100)			54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
HAHN			WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7000 - 7006
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONKEN (7030)			54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
ROSE			WELL #:	1	RRCID ->	296207	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6556 - 6569
08	65188 X	65188	-0-	-0-	-0-	64114	2	1074	9	N	976	1077 1 118
09	61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	60817	2	1025	9	N	932	916 1 134
10	63689 X	63689	-0-	-0-	-0-	62645	2	1044	9	N	949	894 1 189
11	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	60614	2	955	9	N	868	892 1 165
12	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-	63085	2	919	9	N	835	910 1 90
01	60946 X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					N	NO RPT	90
-----												
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LYONS (4TH ROEDER)			56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SALYER, MONTE C. 744530  
 SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443  
 FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	40	2	5	5	N	-0-					121
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	5	N	-0-					121
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					121
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					121
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	5	N	-0-					121
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					121

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

08	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1742	2	234	5	N	-0-					342
09	2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1737	2	17	5	N	-0-	181	1			161
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					161
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					161
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	869	2	8	5	N	21	182	1			-0-
01	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

-----													
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)			56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
GORDON TALK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10760 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		7843 #	4258	-0-	-3585	-0-	3787 2	471 5	N	-0-	183 1		22
09		7590 #	5397	-0-	-2193	-0-	5373 2	24 5	N	-0-			22
10		7843 #	5801	-0-	-2042	-0-	5618 2	183 9	N	166	188 1		-0-
11		7590 #	6635	-0-	-955	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
12		5580 #	2783	-0-	-2797	-0-	2558 2	15 5	N	191	191 1		-0-
01		5797 #	4954	-0-	-843	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
-----													
TALK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10680 - 10778	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELDER, MINNIE EST			WELL #:	15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4249 - 4264	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540							
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1570	3	114	9	N	104	199	1		47
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1509	3	39	9	N	35				82
10	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	1042	3	30	9	N	27				109
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	3	90	9	N	82				191
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	3	15	9	N	14	175	1		30
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				30

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968							
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3017	2	6	9	N	5				60
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	N	5				65
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5				70
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2951	2	121	9	N	110	166	1		14
*12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3904	2	55	9	N	50				64
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				64

DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047							
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				89
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				89
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	187	1		12
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1349	2	121	9	N	110				122
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414									
BETHKE		WELL #:		2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576 - 10810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	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		
08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3		N	-0-			142
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2524	3	11 9	N	10			152
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2276	3	9 9	N	8			160
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22 9	N	20			180
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			180
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			180
-----													
RAMSEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	195501	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 9674 - 9696		
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306 - 10312		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613									
ROBINSON-REAVES		WELL #:		1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9858 - 10994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6995	2	101 9	N	92			216
10	3100 N	4540	-0-	1440	1440	4443	2	97 9	N	88	179 1		125
11	3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74 9	N	67			192
12	6602 X	4268	-0-	-2334	-0-	4213	2	55 9	N	50			242
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42 9	N	38	178 1		102
-----													
ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10080 - 10104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
-----															
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186						
08	DLQ G-10		2	-0-	2		2	3		Y	-0-				37
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1182	1180	3			Y	-0-				37
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2515	1263	3	70	9	Y	64	100	1		1
11	DLQ G-10	727	-0-	727	3242	715	3	12	9	Y	11				12
12	4521 X	1279	-0-	-3242	-0-	1276	3	3	9	Y	3				15
01	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1207	3	15	9	Y	14				29
-----															
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656						
08	DLQ G-10		4	-0-	4		4	3		Y	-0-				489
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		4			Y	-0-				489
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		4			Y	-0-				489
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		4			Y	-0-				489
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				489
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				489
-----															
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789						
08	DLQ G-10	173	-0-	173	173	171	3	2	9	Y	2				97
09	DLQ G-10	195	-0-	195	368	195	3			Y	-0-				97
10	DLQ G-10	183	-0-	183	551	183	3			Y	-0-	8	1		89
11	DLQ G-10	161	-0-	161	712	160	3	1	9	Y	1				90
12	881 N	169	-0-	-712	-0-	167	3	2	9	Y	2	6	1		86
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1				87
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766						
08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	100	3	1	9	Y	1				54
09	DLQ G-10	281	-0-	281	382	280	3	1	9	Y	1				55
10	DLQ G-10	153	-0-	153	535	153	3			Y	-0-	7	1		48
11	DLQ G-10	31	-0-	31	566	31	3			Y	-0-				48
12	898 N	332	-0-	-566	-0-	328	3	4	9	Y	4	12	1		40
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6				46
-----															
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766						
08	6665 X	6345	-0-	-320	-0-	6250	3	95	9	N	86				641
09	6030 X	4525	-0-	-1505	-0-	4516	3		9	N	8				649
10	5177 X	4033	-0-	-1144	-0-	4025	3		8	N	7	172	1		484
11	6150 X	3790	-0-	-2360	-0-	3744	3		46	N	42				526
12	6355 X	4484	-0-	-1871	-0-	4404	3		80	N	73	166	1		433
01	6355 X	4751	-0-	-1604	-0-	4707	3		44	N	40				473

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					21
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					21
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					21
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
08	682 N	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					81
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					81
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	N	2	81	1			2
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	3		15	9	N					16
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	730	3		3	9	N					19
01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	794	3	11	9	N	10					29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350		- 11754				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621		- 11314				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12					56
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					56
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					56
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					56
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					56
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307		- 11124				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					56
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					56
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2			Y	-0-					56
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					56
-----																
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044		- 11231				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
-----																
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385		- 11014				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	18					217
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	Y	12					229
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	Y	15					244
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	Y	17					261
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4					265
-----																
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156		- 11209				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	Y	34					173
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					176
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	739	2	54	9	Y	49	179	1			46
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	768	2	12	9	Y	11					57
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13					70

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899					
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	Y	2			104
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			104
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	592 2	9 9	Y	8			112
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	Y	2			114
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	641 2	7 9	Y	6			120
-----													
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	57	-0-	-0-	57	-0-	57 2		N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
-----													
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
-----													
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
-----													
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			109
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			109
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			109
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			109
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			109



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2494 2	50 9	N	45	108
10	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4411 2	136 9	N	124 175 1	57
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5244 2	113 9	N	103	160
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5078 2	92 9	N	84 179 1	65
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4690 2	79 9	N	72	137
-----										
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	23
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	23
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	23
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	23
-----										
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	153
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1682 2	20 9	Y	18	171
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4515 2	75 9	Y	68	239
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7116 2	105 9	Y	95 174 1	160
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8281 2	124 9	Y	113 179 1	94
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7033 2	72 9	Y	65	159
-----										
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
-----										
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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														
ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
-----																
HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-			7314	2	213	9	N	194	174	1	53
10	3100 N	5460	-0-	-0-	-0-			5339	2	121	9	N	110			163
11	3000 N	4820	-0-	-0-	-0-			4731	2	89	9	N	81	168	1	76
12	8737 X	4557	-0-	-0-	-4180			4476	2	81	9	N	74			150
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			3865	2	70	9	N	64	176	1	38
-----																
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		318 X	318	-0-	-0-		318 2			N	-0-			29
10		98 N	98	-0-	-0-		98 2			N	-0-			29
11		108 N	108	-0-	-0-		108 2			N	-0-			29
12		341 N	95	-0-	-246		95 2			N	-0-			29
01		93 N	60	-0-	-33		60 2			N	-0-			29
-----														
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		93 X	-0-	-0-	-93					N	-0-			23
11		884 X	884	-0-	-0-		837 2	47	9	N	43			66
12		688 X	688	-0-	-0-		680 2	8	9	N	7			73
01		489 X	489	-0-	-0-		458 2	31	9	N	28			101
-----														
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418														
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
-----														
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		139 X	139	-0-	-0-		139 2			N	-0-			47
10		55 N	55	-0-	-0-		55 2			N	-0-			47
11		71 N	71	-0-	-0-		71 2			N	-0-			47
12		155 N	58	-0-	-97		58 2			N	-0-			47
01		95 N	95	-0-	-0-		95 2			N	-0-			47
-----														
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108



OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR(8100) //CONT.// 57911 994 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297464 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8270 - 8280

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
08	16376	14605	-0-	-1771	-0-	111 1 652 9	13842 2	Y	593	613 1		54
09	16898	14659	-0-	-2239	-0-	128 1 481 9	14050 2	Y	437	440 1		51
10	26548	19691	-0-	-6857	-0-	182 1 570 9	18939 2	Y	518	480 1		89
11	21632	17026	-0-	-4606	-0-	156 1 521 9	16349 2	Y	474	492 1		71
12	34430	23632	-0-	-10798	-0-	193 1 568 9	22871 2	Y	516	493 1		94
*01	29852	21343	-0-	-8509	-0-	190 1 441 9	20712 2	Y	401	403 1		92

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) 57911 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349

08	6572 #	6262	-0-	-310	-0-	27 1 2800 9	3435 2	Y	2545	2808 1		250
09	6360 #	5829	-0-	-531	-0-	30 1 2501 9	3298 2	Y	2274	2262 1		262
10	6572 #	5226	-0-	-1346	-0-	28 1 2277 9	2921 2	Y	2070	1968 1		364
11	6270 #	4665	-0-	-1605	-0-	22 1 2313 9	2330 2	Y	2103	2157 1		310
12	6479 #	2910	-0-	-3569	-0-	6 1 2174 9	730 2	Y	1976	1922 1		364
01	6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	13 1 1940 9	1467 2	Y	1764	1736 1		392

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
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
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	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
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-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

-----																	
MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
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																	
-----																	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
-----																	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WO TO 174444																	
-----																	
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
ANGEL OPERATING LLC 101344																	
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276																	
-----																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																	
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696																	
-----																	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
-----																	
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054																	
-----																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344  
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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	6					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	39	1			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					172

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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	6					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922  
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096				
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			23
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				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			13
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:	2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	8050 - 8060	
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
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8318 - 8327	
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
-----												
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		11
-----												
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499 - 10511	
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
-----												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5205 - 5220	
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
-----												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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	
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
-----												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:	8	RRCID ->	290617	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8188 - 8196	
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
-----												
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:	14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902 PERF. 8562 - 8683			
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	10	RRCID ->	133415	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8724 - 8740			
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
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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	B 6	RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995 PERF.11695 - 11718			
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #:	1007	RRCID ->	158909	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	5264 PERF. 5200 - 5205			
M	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467				
M	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420				
08	09	10	*11	12	01	DLQ	G-10					
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-		84
09		237 N	137	-0-	-100	-0-	137	2	Y	-0-		84
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		84
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		84
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		84
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		84

LINDHOLM		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		093620										
		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181				
08	09	10	*11	12	01	DLQ	G-10					
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	2	Y	-0-		48
09		55 N	22	-0-	-33	-0-	22	2	Y	-0-		48
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		48
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		48
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		48
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005				
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171				
08	09	10	11	12	01							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110 1	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106				
08	09	10	11	12	01							
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3392	2	11 9	N	10	47
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3264	2	11 9	N	10	57
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	2	17 9	N	15	72
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3608	2	140 9	N	127	23
*12		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	2	11 9	N	10	33
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985					CNTY: LIVE OAK								
SULLIVAN UNIT			WELL #:		10		RRCID ->	149025		COMPL. DATE	03/04/1994		TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196
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-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

SULLIVAN UNIT			WELL #:		8		RRCID ->	221029		COMPL. DATE	05/17/2006		TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048
08	2066	N	339	-0-	-1727	-0-	10	1	321	2	Y	7				87
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	9	401	2	Y	10				97
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	9	417	2	Y	10				107
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	5				112
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	6	9			Y	-0-				112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112

SULLIVAN UNIT			WELL #:		12		RRCID ->	250834		COMPL. DATE	01/28/2009		TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAXINE EAST (8200)			58526 853 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
ERICKSON CLARK			WELL #:	1Y	RRCID ->	296371	COMPL. DATE	12/07/2023		TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7720 - 7740			
08	775	#	75	-0-	-700	-0-	68	2	7	9	N	6				87
09	270	#	64	-0-	-206	-0-	29	2	35	9	N	32				119
10	217	#	96	-0-	-121	-0-	86	2	10	9	N	9				128
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	190	2	17	9	N	15				143
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13				156
*01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				156



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	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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710						
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T												
08	77 N	11	-0-	-66	-0-	1 1	8 2	Y	2					70
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	2 9	12 2	Y	2					72
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 9	12 2	Y	2					74
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	2					76
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		Y	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724						
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782						
08	203 N	39	-0-	-164	-0-	2 1	35 2	Y	2					71
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 9	45 2	Y	5					76
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 9	47 2	Y	5					81
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	2					83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	6 9		Y	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-					83

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		24
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N	2		26
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		26
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		26
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2	3 9	N	3		29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680												
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		68
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		68
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		68
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		68
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	N	3		71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678												
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264												
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1120 2	55 9	N	50		195
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1087 2	51 9	N	46	186 1	55
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	875 2	50 9	N	45		100
11		1140 N	950	-0-	-190	-0-	906 2	44 9	N	40		140
12		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1045 2	57 9	N	52		192
01		930 N	684	-0-	-246	-0-	638 2	46 9	N	42		234
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2480 N	1229	-0-	-1251	-0-	1223 2	6 9	N	5		107
09		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2863 2	18 9	N	16		123
10		3100 N	3254	-0-	154	-0-	3230 2	24 9	N	22		145
11		2789 N	2635	-0-	-154	-0-	2600 2	35 9	N	32		177
*12		3100 N	3387	-0-	287	-0-	3348 2	39 9	N	35	174 1	38
01		2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2339 2	48 9	N	44		82

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
169313

WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	219 1	884 3	Y	13			55
						14 9						
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	200 1	761 3	Y	12			67
						13 9						
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	225 1	852 3	Y	18	48 1		37
						20 9						
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	208 1	777 3	Y	17			54
						19 9						
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	238 1	843 3	Y	19			73
						21 9						
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	234 1	819 3	Y	22	65 1		30
						24 9						

MAXINE, EAST (9700)  
SM OPERATING COMPANY LLC  
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
788993

WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
453170

WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

MAXINE, E. (10,000)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
DUTY GAS UNIT

58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
169313

WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

08	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	345 1	1352 3	Y	19			122
						21 9						
09	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	303 1	1164 3	Y	18			140
						20 9						
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	332 1	1262 3	Y	27	107 1		60
						30 9						
11	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	314 1	1186 3	Y	26			86
						29 9						
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	356 1	1257 3	Y	27			113
						30 9						
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	345 1	1217 3	Y	33	101 1		45
						36 9						

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018												

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #:		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
SEA BISCUIT		WELL #:		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981										
MEYER, H.		WELL #:		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315

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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

08	09	10	11	12	01	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	
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	1						N	-0-				-0-
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	1						N	-0-				-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	1						N	-0-				-0-
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	1						N	-0-				-0-
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	1						N	-0-				-0-
01	372	#	55	-0-	-317	-0-	55	1						N	-0-				-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
JONES & ALLEN 440766  
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

08	09	10	11	12	01	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	
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

MAMEROW ENERGY CORP 523628  
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

08	09	10	11	12	01	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	
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	1						N	-0-				-0-
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	1						N	-0-				-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1						N	-0-				-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	1						N	-0-				-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	1						N	-0-				-0-
01	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	1						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

08	09	10	11	12	01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN			58932 085 035643			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			1			RRCID -> 199915			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY			622657			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			1			RRCID -> 207247			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
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-			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH			859552			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			2			RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49			
01	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		
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-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	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		
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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40			
HILBRICH			WELL #:			4			RRCID -> 194654			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697		
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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598			

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF. 14775 - 15494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF. 9346 - 9420		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 9510 - 11791		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1618
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF. 9272 - 9517		
08	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	2824	2	57	9	N	52			427
09	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	1104	2	3	9	N	3			430
10	2108 X	1255	-0-	-853	-0-	1249	2	6	9	N	5			435
11	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1694	2	75	9	N	68	174	1	329
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	930	1	1473	2	N	7			336
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	8	9			N	NO RPT			336
MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CLAY PASTURE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2092 - 2108				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



MCFADDIN (2200)			59371 204		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN, J. A.			WELL #:	134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN			WELL #:	131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3675 - 3775	
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1	Y	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	1	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	1	7 2 Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	447	1	13 2 Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	1	24 2 Y	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	1	Y	-0-			-0-
-----												
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2 2 Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	1	3 2 Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	1	6 2 Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893		
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
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 4010 - 4040
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	
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750	
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788	
08	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	926 1	11046 2	Y	33	33 0	1
09	12840 X	9432	-0-	-3408	-0-	758 1	8621 2	Y	48	46 0	3
10	13268 X	8714	-0-	-4554	-0-	767 1	7896 2	Y	46	46 0	3
11	12840 X	8268	-0-	-4572	-0-	777 1	7446 2	Y	41	41 0	3
12	11997 X	7841	-0-	-4156	-0-	798 1	6990 2	Y	48	46 0	5
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 1	7738 2	Y	59	59 0	5

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4094 - 4127				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH		6086		PERF. 5251 - 5259				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



MCFADDIN (5250)		//CONT.//		59371 718	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
OCONNOR		WELL #:		80	RRCID ->	291155	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	5799	PERF.	5234 - 5240	
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5300)				59371 731	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365									
FAGAN C		WELL #:		13	RRCID ->	274194	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5291 - 5298	
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (5400 UPPER)				59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365									
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5145 - 5150	
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MC FADDIN				WELL #:	1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WELDER, ROB DUNE ENERGY		013365								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		386

  

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365				49B				
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC		019752				ONE WELL				
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN, A. M.		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN, A. M.		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		//CONT.//		59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #:		25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (3750)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #:		67	RRCID ->	173466	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3774 - 3777
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 58	RRCID ->	141507	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	4198 - 4203
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 72	RRCID ->	293610	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4753 - 4778
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVERBROOK OPERATING II LLC		MCCANN SWD		101926				CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	4332 - 4445
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #:		24 E	RRCID ->	085113	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4822 - 4828
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926											
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
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					
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024													
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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397				
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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				
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-

  

SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5680)		59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926										
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AGOIL, INC.		008725									
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256			
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
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		10/18/2024							
MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926									
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 2 D OIL & GAS LLC 953828  
 RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		833782														
		WELL #:	1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501 PERF. 3008 - 3014							
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		833782														
		WELL #:	1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890 PERF. 3142 - 3146							
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023																

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3231 - 3235							
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		RRCID ->	259773	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 4012 - 4016							
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12		7404 X	7404	-0-	-0-			N	-0-			81
01		8209 X	8209	-0-	-0-	482 1	6922 2	N	-0-			81
						552 1	7657 2	N	-0-			81

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				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12		14B2 EXT	6125	-0-	6125	6125	399 1	5726 2	N	-0-		111
01		14B2 EXT	5629	-0-	5629	11754	378 1	5251 2	N	-0-		111

MALONE -A-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		833782										
		WELL #: 1		RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12		7202 X	7202	-0-	-0-			N	-0-			198
01		9221 X	9221	-0-	-0-			N	-0-			198
						469 1	6733 2	N	-0-			198
						620 1	8601 2	N	-0-			198

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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TARE RESOURCES, LLC		836026										
EWING		WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
01	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						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
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						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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								
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417														
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
ROYKO OIL COMPANY 732198  
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
-----											
MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536 - 7544
08	14B2 EXT	68	-0-	68	537	68 1		N	-0-		18
09	248	-0-	-0-	-248	289			N	-0-		18
10	289 R	-0-	-0-	-289	-0-			N	-0-		18
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		18
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----											
MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:			RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7859 - 7864
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10	67
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	11	9	N	10	77
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60	5	100	9	N	91	26
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	58	5	77	9	N	70	96
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	5	17	9	N	15	111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008										



OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025											

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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	1271	N	813	-0-	-458 B	-37037	813 2	N	-0-		113
09	0	N	1288	-0-	1288 B	-35749	1288 2	N	-0-		113
10	0	N	1395	-0-	1395 B	-34354	1395 2	N	-0-		113
11	0	N	1271	-0-	1271 B	-33083	1271 2	N	-0-		113
12	0	N	1459	-0-	1459 B	-31624	1459 2	N	-0-		113
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-31624		N	NO RPT		113

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	
08	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	12 1	6095 2	N	94	189 1	40
09	6120	X	5921	-0-	-199	-0-	103 9	5811 2	N	91		131
10	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	100 9	5929 2	N	98	187 1	42
11	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	108 9	5370 2	N	165	195 1	12
12	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	10 1	5963 2	N	101		113
01	6200	X	3974	-0-	-2226	-0-	182 9	3843 2	N	110	198 1	25
							11 1					
							10 1					
							121 9					

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5621 - 5634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5424 - 5737	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

  

MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6196 - 6200	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									

MISSION RIVER (8300 VKSBG)				62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406	- 8477
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23									

MANTLE OIL & GAS, LLC				524903						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----														
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)			62150 025		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC			101111											
COOLEY, M.E.			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	16	1	106	2	N	-0-	46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	4	1	24	2	N	-0-	46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	55
11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	55
-----														
MISSION VALLEY (8300)			62150 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC			101111											
COOLEY, M.E.			WELL #: 11		RRCID -> 218789			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801			
08		414 N	414	-0-	-0-		-0-	54	1	360	2	N	-0-	16
09		89 N	89	-0-	-0-		-0-	11	1	76	2	N	2	18
10		85 N	85	-0-	-0-		-0-	11	1	70	2	N	4	22
11		360 N	12	-0-	-348		-0-	2	1	10	2	N	-0-	22
*12		15 N	15	-0-	-0-		-0-	2	1	13	2	N	-0-	22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	22
-----														
MISSION VALLEY (10,220)			62150 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.			266906											
WATTS-GISLER			WELL #: 1		RRCID -> 177966			COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874			
08		10974 X	1190	-0-	-9784		-0-	116	1	1056	3	Y	16	37
09		10620 X	587	-0-	-10033		-0-	171	1	416	3	Y	-0-	29
10		6572 X	1671	-0-	-4901		-0-	171	1	1499	3	Y	1	30
11		6360 X	571	-0-	-5789		-0-	571	3			Y	-0-	30
12		4084 X	4084	-0-	-0-		-0-	4058	3	26	9	Y	24	54
01		6042 X	6042	-0-	-0-		-0-	5988	3	54	9	Y	49	103
-----														
DREYER, WILLIAM			WELL #: 2		RRCID -> 179397			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839			
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	5
-----														
OHRT-HEINOLD			WELL #: 1		RRCID -> 180862			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149			
08		8804 X	8353	-0-	-451		-0-	825	1	7473	3	N	50	169
09		8220 X	5303	-0-	-2917		-0-	765	1	4513	3	N	23	18
10		8781 X	8781	-0-	-0-		-0-	910	1	7802	3	N	63	81
11		8100 X	7330	-0-	-770		-0-	7264	3	66	9	N	60	141
12		8370 X	5651	-0-	-2719		-0-	5620	3	31	9	N	28	63
01		8773 X	5912	-0-	-2861		-0-	5757	3	155	9	N	141	204

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.// 62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.// 266906										
OHRT-ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	755	1	6837	3	N	3	54
						3	9					
09	6330 X	5011	-0-	-1319	-0-	727	1	4284	3	N	-0-	54
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	750	1	6431	3	N	37	91
						41	9					
11	5370 X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-	91
12	7595 X	3055	-0-	-4540	-0-	3055	3			N	-0-	91
01	7595 X	5625	-0-	-1970	-0-	5527	3	98	9	N	89	180

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226				
08	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	1845	2	131	9	N	119	214
09	2430 X	1781	-0-	-649	-0-	1779	2	2	9	N	2	216
10	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	1769	2	4	9	N	4	220
11	2430 X	1570	-0-	-860	-0-	1505	2	65	9	N	59	99
12	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1476	2	1	9	N	1	100
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	102

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC		101111				ONE WELL						
COOLEY, M. E.		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC		101111										
COOLEY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200				
08	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	334	1	2225	2	Y	-0-	71
09	DLQ G-10	3193	-0-	3193	5752	401	1	2676	2	Y	105	176
						116	9					
10	8123 X	2371	-0-	-5752	-0-	305	1	2032	2	Y	31	38
						34	9					
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	214	1	1426	2	Y	57	95
						63	9					
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	279	1	1860	2	Y	141	63
						155	9					
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	63

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138				
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	350	1	580	2	Y	6	243
						7	9					
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	2	Y	72	140
						79	9					
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	Y	12	152
						13	9					
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	809	2	Y	22	174
						24	9					
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	327	1	625	2	Y	35	209
						39	9					
01	930 N	378	-0-	-552	-0-	96	1	279	2	Y	3	212
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) WHITE STRIDE LLC JACOB				62157 499 101111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 11606	PERF.10082	- 10132			
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	
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	574 1 14 9	3828 2	N	13		31	
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	578 1 8 9	3856 2	N	7		38	
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	557 1 2 9	3712 2	N	2		40	
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	550 1 3 9	3668 2	N	3		43	
*12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	718 1 34 9	4784 2	N	31		74	
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		74	
JACOB				WELL #: 2	RRCID -> 184289	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10220	- 10230			
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	272 1	1816 2	N	-0-		24	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	161 1	1074 2	N	-0-		24	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	184 1	1227 2	N	-0-		24	
11	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	140 1	936 2	N	-0-		24	
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	183 1 13 9	1221 2	N	12		36	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36	
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC SISSION-FRIO				62157 500 864566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 1	RRCID -> 288124	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1425	- 1431			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) WHITE STRIDE LLC COLETO POINT				62157 750 101111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 1	RRCID -> 176813	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13196	- 13212			
08	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	1092 1	2664 2	N	-0-		139	
09	4050 X	2782	-0-	-1268	-0-	144 1	2638 2	N	-0-		139	
10	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	1348 1	2545 2	N	-0-		139	
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1234 1	2767 2	N	-0-		139	
*12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1437 1	2516 2	N	-0-		139	
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		139	
COLETO POINT				WELL #: 2	RRCID -> 207640	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12676	- 12680			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	147 1	359 2	N	-0-		26	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-		26	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	119 1	226 2	N	-0-		26	
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	98 1	220 2	N	-0-		26	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	249 1	435 2	N	-0-		26	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4553	2	95	9	N	86	251
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4174	2	88	9	N	80	331
10	5208 X	4068	-0-	-1140	-0-	4032	2	36	9	N	33	181
11	5040 X	3748	-0-	-1292	-0-	3686	2	62	9	N	56	183 1
12	5177 X	4146	-0-	-1031	-0-	4066	2	80	9	N	73	53
01	4650 X	2266	-0-	-2384	-0-	2264	2	2	9	N	2	126
												128
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE STRIDE LLC 101111												
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	DLQ G-10	115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-	4
09	DLQ G-10	150	-0-	150	265	20	1	130	2	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	145	-0-	145	410	19	1	126	2	Y	-0-	4
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	17	1	113	2	Y	-0-	4
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452												
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	402	1	2678	2	Y	-0-	13
09	DLQ G-10	412	-0-	412	3492	54	1	358	2	Y	-0-	13
10	DLQ G-10	797	-0-	797	4289	104	1	693	2	Y	-0-	13
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-	13
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	-0-	13
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	13
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
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
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-			7
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-			7
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	3			10
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	3	9							
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124	1	824	2	N	NO RPT			10
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	45	1	297	2	N	-0-			9
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-			9
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	N	-0-			9
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-			9
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	29	1	194	2	N	-0-			38
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			38
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			38
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-			38
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----														
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250														
08	5642 X	2848	-0-	-2794	-0-	268	1	2429	3	Y	137	215	1	24
09	3960 X	1853	-0-	-2107	-0-	151	9							
10	3751 X	2485	-0-	-1266	-0-	245	1	1446	3	Y	147	170	1	1
11	3210 X	1934	-0-	-1276	-0-	162	9							
12	3162 X	1817	-0-	-1345	-0-	244	1	2089	3	Y	138	115	1	24
01	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	152	9							
08						1912	3	22	9	Y	20			44
12						1800	3	17	9	Y	15	29	1	30
01						1382	3	40	9	Y	36	35	1	45



MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906  
 WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21390 X	12516	-0-	-8874	-0-	1226	1	11111	3	Y	163	155	1			275
09	20520 X	10435	-0-	-10085	-0-	1617	1	8815	3	Y	3	177	1			101
10	20119 X	9883	-0-	-10236	-0-	1617	1	8263	3	Y	3					104
11	17040 X	11816	-0-	-5224	-0-	11816	3			Y	-0-					104
12	17081 X	8417	-0-	-8664	-0-	8399	3	18	9	Y	16					120
01	12524 X	234	-0-	-12290	-0-	230	3	4	9	Y	4					124

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10172 - 10188

08	5456 X	4351	-0-	-1105	-0-	410	1	3711	3	Y	209	328	1			100
09	4140 X	2235	-0-	-1905	-0-	296	1	1744	3	Y	177	205	1			72
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	557	1	4776	3	Y	315	263	1			124
11	5130 X	3535	-0-	-1595	-0-	3518	3	17	9	Y	15					139
12	5301 X	3445	-0-	-1856	-0-	3406	3	39	9	Y	35	59	1			115
01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4145	3	65	9	Y	59	106	1			92

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC ALBRECHT WELL #: 864566 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10282 - 10563

08	558 N	495	-0-	-63	-0-	184	1	310	2	N	1					152
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	56	1	364	2	N	2					154
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	128	1	306	2	N	10					164
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	49	1	364	2	N	31	169	1			26
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	150	1	289	2	N	18					44
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	320	2	N	10					54

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 10688 - 10871

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1365	1	2266	2	N	1					119
09	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	253	1	1633	2	N	6					125
10	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	874	1	2085	2	N	3					128
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	2	N	45					173
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1176	1	2247	2	N	55	174	1			54
01	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	629	1	1791	2	N	30					84

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566														
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
M O	ALLOW 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
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	664	1	1102	2	N	37			135
						41	9							
09	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	227	1	1471	2	N	20			155
						22	9							
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	549	1	1313	2	N	41			196
						45	9							
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1672	2	N	17	176	1	37
						19	9							
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	622	1	1190	2	N	35			72
						39	9							
01	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	279	1	793	2	N	7			79
						8	9							

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE STRIDE LLC 101111														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417									
FERRELL, D. L.		WELL #:		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185			
M	O	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019											

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
GAUNTT, RUBY		WELL #:		1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A	
08	14B	DENY	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300	
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650	
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONSON		WELL #:		4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONSON		WELL #:		2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----															
MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		62217 X	54240	-0-	-7977	-0-	50216	2	3083	3	N	855	903	1	157
							941	9							
09		60210 X	55332	-0-	-4878	-0-	50887	2	3543	3	N	820	738	1	239
							902	9							
10		62217 X	56504	-0-	-5713	-0-	53140	2	2430	3	N	849	924	1	164
							934	9							
11		56550 X	55231	-0-	-1319	-0-	52959	2	1367	3	N	823	920	1	67
							905	9							
12		57164 X	54087	-0-	-3077	-0-	51717	2	1445	3	N	841	739	1	169
							925	9							
01		57164 X	51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	811	920	1	60
							892	9							
-----															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310															
08		78368 X	68495	-0-	-9873	-0-	61841	2	3934	3	N	2473	2409	1	304
							2720	9							
09		75840 X	71279	-0-	-4561	-0-	64126	2	4602	3	N	2319	2155	1	468
							2551	9							
10		78368 X	73221	-0-	-5147	-0-	67479	2	3172	3	N	2336	2483	1	321
							2570	9							
11		71850 X	70524	-0-	-1326	-0-	66294	2	1752	3	N	2253	2335	1	239
							2478	9							
12		73656 X	64695	-0-	-8961	-0-	60663	2	1744	3	N	2080	2147	1	172
							2288	9							
01		73656 X	72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1	145
							2560	9							
-----															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704															
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	N	47			176
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	9	N	59	180	1	55
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	9	N	72			127
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	9	N	80			207
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	9	N	65	172	1	100
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			100
-----															
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738															
08		6169 X	4797	-0-	-1372	-0-	980	1	3719	2	N	89	173	1	133
							98	9							
09		5970 X	4329	-0-	-1641	-0-	1050	1	3172	2	N	97			230
							107	9							
10		5425 X	4599	-0-	-826	-0-	1085	1	3427	2	N	79	170	1	139
							87	9							
11		5070 X	3160	-0-	-1910	-0-	735	1	2377	2	N	44			183
							48	9							
12		5239 X	96	-0-	-5143	-0-	70	1	26	2	N	-0-			183
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			183

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM		62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11272	- 11351			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2		N	-0-			232
09		3600 X	2820	-0-	-780	-0-	2820	2		N	-0-			232
10		3720 X	2769	-0-	-951	-0-	2769	2		N	-0-			232
11		3360 X	2410	-0-	-950	-0-	2291	2	119	9	N	108	175 1	165
12		3472 X	2086	-0-	-1386	-0-	2075	2	11	9	N	10		175
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		175

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT		130426		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10475 - 10520		
		WELL #:	2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475	- 10520			
08		105358 X	105358	-0-	-0-	-0-	96744	2	6379	3	N	2032	2181 1	284
							2235	9						
09		100650 X	77159	-0-	-23491	-0-	69888	2	5173	3	N	1907	1805 1	386
							2098	9						
10		110453 X	82658	-0-	-27795	-0-	76756	2	3713	3	N	1990	2032 1	344
							2189	9						
11		106890 X	79974	-0-	-26916	-0-	75785	2	2054	3	N	1941	2036 1	249
							2135	9						
12		110453 X	81673	-0-	-28780	-0-	76925	2	2277	3	N	2246	2097 1	398
							2471	9						
01		105369 X	80646	-0-	-24723	-0-	75630	2	2607	3	N	2190	2437 1	151
							2409	9						

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10596 - 10618		
		WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618			
08		18848 X	15240	-0-	-3608	-0-	14121	2	967	3	N	138	173 1	95
							152	9						
09		18240 X	16578	-0-	-1662	-0-	14883	2	1137	3	N	507	369 1	233
							558	9						
10		18848 X	17004	-0-	-1844	-0-	15842	2	790	3	N	338	368 1	203
							372	9						
11		17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	15561	2	433	3	N	331	366 1	168
							364	9						
12		17143 X	16841	-0-	-302	-0-	15954	2	487	3	N	364	352 1	180
							400	9						
01		17143 X	15400	-0-	-1743	-0-	14529	2	524	3	N	315	368 1	127
							347	9						

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10550 - 10680		
		WELL #:	4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10550	- 10680			
08		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7078	2	512	3	N	119	183 1	78
							131	9						
09		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	8650	2	694	3	N	147		225
							162	9						
10		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7550	2	393	3	N	107	185 1	147
							118	9						
11		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	4	1	8661	2	N	131	183 1	95
							252	3	144	9				
12		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	5	1	8079	2	N	139		234
							259	3	153	9				
01		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	28	1	6958	2	N	178	188 1	224
							267	3	196	9				

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
A. ETZLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	286594	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	11214 - 11275		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	11222 X	6651	-0-	-4571	-0-	6015	2	424	3	N	193	173	1	50
09	10860 X	5971	-0-	-4889	-0-	5404	2	424	3	N	130	180	1	-0-
10	9889 X	6969	-0-	-2920	-0-	6630	2	339	3	N	-0-			-0-
11	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	6	1	10988	2	N	350	350	1	-0-
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	313	3	385	9					127
*01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	270	3	140	9					27
						241	3	90	9					

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	290264	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10433 - 10590		
08	89745 X	78903	-0-	-10842	-0-	72568	2	4765	3	N	1427	1462	1	249
09	86850 X	79982	-0-	-6868	-0-	72765	2	5365	3	N	1684	1644	1	289
10	89745 X	80319	-0-	-9426	-0-	74991	2	3616	3	N	1556	1496	1	349
11	86850 X	75507	-0-	-11343	-0-	71976	2	1946	3	N	1441	1458	1	332
12	86738 X	76015	-0-	-10723	-0-	72249	2	2131	3	N	1486	1459	1	359
01	82646 X	72058	-0-	-10588	-0-	68075	2	2362	3	N	1474	1496	1	337
						1621	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	296818	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10338 - 10344		
08	29525 X	29525	-0-	-0-	-0-	27255	2	1823	3	N	406	319	1	239
09	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	33911	2	2540	3	N	502	521	1	220
10	39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	37573	2	1761	3	N	552	558	1	214
11	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	35568	2	937	3	N	493	555	1	152
12	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	36044	2	1032	3	N	496	374	1	274
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	36055	2	1187	3	N	552	565	1	261
						607	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		WELL #:		1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10454 - 10923	
08	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	31964	2	755	9	N	686	761	1	140	
09	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	30210	2	692	9	N	629	564	1	205	
10	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	31146	2	692	9	N	629	548	1	286	
11	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	29213	2	679	9	N	617	757	1	146	
12	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	28313	2	730	9	N	664	575	1	235	
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			235	

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 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
08		6975 X	6962	-0-	-13	-0-	465 1	6357 2	N	127	191 1	225
							140 9					
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	450 1	6207 2	N	137	188 1	174
							151 9					
10		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	465 1	6460 2	N	135		309
							149 9					
11		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	450 1	6263 2	N	180	371 1	118
							198 9					
12		7037 X	6960	-0-	-77	-0-	465 1	6319 2	N	160	192 1	86
							176 9					
01		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		86
-----												
KALLUS		WELL #:		1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10284	- 10366
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIEGLER A		WELL #:		1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10300	- 10336
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----												
GARNER		WELL #:		2R	RRCID ->	288695	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10112	- 10170
08		3472 X	2349	-0-	-1123	-0-	2268 2	81 9	N	74	182 1	78
09		3360 X	2449	-0-	-911	-0-	2357 2	92 9	N	84		162
10		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3171 2	122 9	N	111		273
11		3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2876 2	92 9	N	84	184 1	173
12		3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2211 2	109 9	N	99	190 1	82
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		82
-----												
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
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
GOOD EARTH SERVICES LLC		314182										
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		18 N	-18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
GOOD EARTH SERVICES LLC		314182										
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
10		1705 N	814	-0-	-891	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11		1800 N	242	-0-	-1558	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12		2294 N	1950	-0-	-344	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01		806 N	728	-0-	-78	-0-	9	1	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	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

08	12617 #	11267	-0-	-1350	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
09	12210 #	7633	-0-	-4577	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
10	12090 #	7026	-0-	-5064	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
11	11700 #	4976	-0-	-6724	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
12	11253 #	4340	-0-	-6913	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
01	11253 #	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-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

08	2046 N	1083	-0-	-963	-0-	1069	2	14	9	N	13					275
09	1650 N	1011	-0-	-639	-0-	1011	2			N	-0-					275
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1752	2	112	9	N	102	180	1			197
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9	N	273	186	1			284
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1528	2	13	9	N	12					296
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORAY (EDWARDS)			62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 235538			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	1268	2	4629	3	N	-0-					-0-
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1294	2	4392	3	N	-0-					-0-
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1479	2	4513	3	N	-0-					-0-
11		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181	3	N	-0-					-0-
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108	3	N	-0-					-0-
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 236034			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		10261 X	9350	-0-	-911	-0-	2011	2	7339	3	N	-0-					-0-
09		10170 X	9745	-0-	-425	-0-	2217	2	7528	3	N	-0-					-0-
10		10509 X	10249	-0-	-260	-0-	2530	2	7719	3	N	-0-					-0-
11		10170 X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017	3	N	-0-					-0-
12		10106 X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923	3	N	-0-					-0-
01		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1		RRCID -> 236152			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		13919 X	10384	-0-	-3535	-0-	2233	2	8151	3	N	-0-					-0-
09		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	3432	2	11652	3	N	-0-					-0-
10		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	3402	2	10379	3	N	-0-					-0-
11		12330 X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971	3	N	-0-					-0-
12		15593 X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678	3	N	-0-					-0-
01		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	40	2	147	3	N	-0-					-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	15	2	50	3	N	-0-					-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38	3	N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
MORAY (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
STILES GAS UNIT A //CONT.// 073059												
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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		17081 X	15616	-0-	-1465	-0-	3358	2	12258	3	N	-0-
09		15510 X	13639	-0-	-1871	-0-	3103	2	10536	3	N	-0-
10		15438 X	14837	-0-	-601	-0-	3663	2	11174	3	N	-0-
11		15120 X	12287	-0-	-2833	-0-	2852	2	9435	3	N	-0-
12		15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	3997	2	10596	3	N	-0-
01		15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
08		3379 X	2698	-0-	-681	-0-	580	2	2118	3	N	-0-
09		3270 X	2335	-0-	-935	-0-	531	2	1804	3	N	-0-
10		3255 X	2846	-0-	-409	-0-	703	2	2143	3	N	-0-
11		2970 X	1342	-0-	-1628	-0-	311	2	1031	3	N	-0-
12		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	651	2	1726	3	N	-0-
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	2	107	3	N	-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	7	2	25	3	N	-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	40	2	123	3	N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	2	54	3	N	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	2	97	3	N	-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	33	2	111	3	N	-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	21	2	73	3	N	-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	34	2	91	3	N	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
08		5952 X	5719	-0-	-233	-0-	1230	2	4489	3	N	-0-
09		5760 X	5563	-0-	-197	-0-	1266	2	4297	3	N	-0-
10		5952 X	5605	-0-	-347	-0-	1384	2	4221	3	N	-0-
11		5760 X	5050	-0-	-710	-0-	1172	2	3878	3	N	-0-
12		5735 X	5069	-0-	-666	-0-	1388	2	3681	3	N	-0-
01		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT
-----												
STILES GAS UNIT A												
WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
08		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	3198	2	11675	3	N	-0-
09		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	3199	2	10860	3	N	-0-
10		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	3845	2	11731	3	N	-0-
11		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-
12		10354 X	8744	-0-	-1610	-0-	2395	2	6349	3	N	-0-
01		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT
-----												

-----													
MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059													
STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315													
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
-----													
08	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	786	2	2868	3	N	-0-	-0-	
09	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	794	2	2695	3	N	-0-	-0-	
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	914	2	2787	3	N	-0-	-0-	
11	3540 X	3110	-0-	-430	-0-	722	2	2388	3	N	-0-	-0-	
12	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	894	2	2370	3	N	-0-	-0-	
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368													
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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													
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	2	38	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	7	2	23	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	3	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580													
08	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	916	2	3344	3	N	-0-	-0-	
09	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	941	2	3194	3	N	-0-	-0-	
10	4774 X	4189	-0-	-585	-0-	1034	2	3155	3	N	-0-	-0-	
11	4620 X	3255	-0-	-1365	-0-	756	2	2499	3	N	-0-	-0-	
12	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	1235	2	3273	3	N	-0-	-0-	
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445													
08	3875 X	3647	-0-	-228	-0-	784	2	2863	3	N	-0-	-0-	
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	885	2	3004	3	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	901	2	2748	3	N	-0-	-0-	
11	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	607	2	2011	3	N	-0-	-0-	
12	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	1049	2	2781	3	N	-0-	-0-	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326													
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	938	2	3426	3	N	-0-	-0-	
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	981	2	3332	3	N	-0-	-0-	
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	1303	2	3976	3	N	-0-	-0-	
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	913	2	3024	3	N	-0-	-0-	
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1628	1	4317	3	N	-0-	-0-	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	-0-	

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 EVX OPERATING LLC 101131  
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	71	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	235 N	117	-0-	-118	-0-	68	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	69	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	123	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	70	1	114	2	Y	-0-					-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253  
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350  
 MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 16 C		RRCID -> 288759		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894				
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	259	1	3630	2	N	7	71
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	351	1	3144	2	N	20	91
10	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	359	1	3153	2	N	30	121
11	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	349	1	2615	2	N	20	141
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379	1	2526	2	N	83	166 1 58
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369	1	1832	2	N	38	96

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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				
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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 291529		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871					
08	4225 X	4225	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3958	2	Y	3	65
09	3533 X	3533	-0-	-0-	B	-0-	281	1	3252	2	Y	-0-	65
10	3348 X	3343	-0-	-5	B	-0-	332	1	3009	2	Y	2	67
11	3900 X	2672	-0-	-1228	B	-0-	326	1	2344	2	Y	2	69
12	4030 X	2301	-0-	-1729	B	-0-	177	1	2122	2	Y	2	71
01	4030 X	1888	-0-	-2142	B	-0-	505	1	1369	2	Y	13	84

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.		907320													
COFFIN-SARGENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284422		COMPL. DATE 01/23/2016		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4420 - 4440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

MT. LUCAS (V-4 SAND)		63354 351		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 291538		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 6098		PERF. 2518 - 2544					
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	264	1	316	2	N	-0-				-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	222	1	491	2	N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	N	-0-				-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	326	1	432	2	N	1				1
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	405	1	426	2	N	-0-				1
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	504	1	369	2	N	-0-				1

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2614 - 2617					
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				-0-
09	1500 X	59	-0-	-1441	-0-	36	1	23	2	N	-0-				-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					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			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6134		PERF. 2368 - 2376					
08	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	736	1	4094	2	N	-0-				-0-
*01	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 2504 - 2594		
08	961 #	859	-0-	-102	-0-	264	1	595	2	Y	-0-	-0-
09	870 #	494	-0-	-376	-0-	192	1	302	2	Y	-0-	-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625										
WEATHERSBY		WELL #: 10		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	91	1	246	2	Y	-0-	49
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	77	1	164	2	Y	-0-	49
10	465 N	298	-0-	-167	-0-	72	1	226	2	Y	-0-	49
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	63	1	144	2	Y	-0-	49
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	48	1	96	2	Y	-0-	49
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	72	1	230	2	Y	-0-	49

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			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412			
O	DLQ	G									
08	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	612 1	1493 2	Y	10	200
09	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	4552	11 9	1596 2	Y	70 180 1	90
10	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	6558	77 9	1447 2	Y	65	155
11	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	8256	487 1	1149 2	Y	45	200
12	2700	N	1326	-0-	-1374	6882	72 9	770 2	Y	-0-	200
01	3100	N	1576	-0-	-1524	5358	499 1	1198 2	Y	-0- 182 1	18
							50 9				
							556 1				
							378 1				

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 9495 PERF. 8314 - 8324		
O		W								
08		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT	-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240		
O										
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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		
O										
08	62 #		55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	68
09	60 #		48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-	68
10	62 #		52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-	68
11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	68
12	62 #		51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	68
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-		N	NO RPT	68

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7705	2	54	9	N	49					309
09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6879	2	35	9	N	32	155	1			186
10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6546	2	21	9	N	19	158	1			47
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	2	28	9	N	25					72
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5482	2	28	9	N	25					97
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					121

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								
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			92
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			92
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1093 2	139 9	Y	126	173 1		45
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	546 2	81 9	Y	74			119
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006				
08	2883	5686	-0-	2803	2803	5518 2	168 9	N	153			261
09	34781	17384	-0-	-17397	-0-	16874 2	510 9	N	464	527 1		198
10	2883	13450	-0-	10567	10567	13023 3	427 9	N	388	359 1		227
11	31319	11771	-0-	-19548	-0-	11483 3	288 9	N	262	354 1		135
12	2883	2858	-0-	-25	-0-	2773 3	85 9	N	77			212
01	9947 R	9947	-0-	-0-	-0-	9556 3	391 9	N	355	372 1		195

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				
08	310 X	296	-0-	-14 B	-53210	35 1	261 2	Y	-0-			45
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-53210			Y	-0-			45
10	403 X	562	-0-	159 B	-53051	56 1	506 2	Y	-0-			45
11	390 X	235	-0-	-155 B	-53051	24 1	211 2	Y	-0-			45
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-53051			Y	-0-			45
01	558 X	136	-0-	-422 B	-53051	15 1	121 2	Y	-0-			45

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875				
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	17 1	125 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9 1	80 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	11 1	101 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			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	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WHIDDON		WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510				
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
TRIAL		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			7

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
LOONEY				WELL #:	3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3611 - 3624		
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
08		9393 X	8526	-0-	-867 B	-0-	150	1	8139	2	N	215	179	1	210
							237	9							
09		8970 X	8040	-0-	-930 B	-0-	150	1	7832	2	N	53	185	1	78
							58	9							
10		9269 X	8239	-0-	-1030 B	-0-	155	1	7811	2	N	248	186	1	140
							273	9							
11		8580 X	6723	-0-	-1857 B	-0-	150	1	6328	2	N	223	181	1	182
							245	9							
12		8866 X	7057	-0-	-1809 B	-0-	415	1	6396	2	N	224	184	1	222
							246	9							
01		8525 X	6632	-0-	-1893 B	-0-	240	1	6061	2	N	301	368	1	155
							331	9							

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN H				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
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		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075	ASSOCIATED					CNTY: BEE				
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:	1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	4634 - 4636	
08	6540 R	6540	-0-	-0-	B	-0-	518	1	6022	3	N	-0-		-0-
09	5580 #	5553	-0-	-27	B	-0-	484	1	5069	2	N	-0-		-0-
10	5766 #	2	-0-	-5764	B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	6330 #	1415	-0-	-4915	B	-0-	112	1	1303	2	N	-0-		-0-
12	8114 R	8114	-0-	-0-	B	-0-	487	1	7627	3	N	-0-		-0-
01	6541 #	5683	-0-	-858	B	-0-	539	1	5144	3	N	-0-		-0-

NORBEE, S.E. (4230)				65921 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN H				WELL #:	1	RRCID ->	281449	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	4219 - 4222	
08	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-		-0-
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727		
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
-----												
08		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-		239	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-		224	3		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3		-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-		260	3		-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-		2706	3		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----												
NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066		
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
-----												
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
-----												
NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310										
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF.11102 - 11112		
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
-----												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		112
-----												
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	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
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3		197
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3		200
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	2		202
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	1		203
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		203
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		203
-----												
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	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
-----												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158							
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				259

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782							
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735													
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102



NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166									
RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: BEE					
SPINDLETOP				WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
08	1178 #	516	-0-	-662	-0-	515	2	1	9	N	1		52
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	1		53
10	1612 #	61	-0-	-1551	-0-	61	2			N	-0-		53
11	1560 #	40	-0-	-1520	-0-	40	2			N	-0-		53
12	1240 #	50	-0-	-1190	-0-	50	5			N	-0-		53
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		53
-----													
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355									
DUTY				WELL #:	2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614 - 2619
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DUTY				WELL #:	1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461 - 2467
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: BEE					
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80

-----													
NURSERY (YEGUA 5700)			66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
WOODRUFF			WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909		
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
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511			N	NO RPT			-0-
-----													
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057						CNTY: VICTORIA				
WOODRUFF			WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70
-----													
NURSERY (2800)			66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOAIC OIL LLC			589978										
WEST			WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOHUTEK "B"			WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NURSERY (3500)			66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459										
LEE			WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NURSERY, S. (3625)			66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627									
HAYNES G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		136
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		136
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		136
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
-----												
BARTLETT			WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416	
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		16
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		16
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		16
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
-----												
HOWARD, V. B.			WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564	
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3	N	-0-		44
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		44
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		44
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
-----												
HINES			WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370	
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		28
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		28
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		28
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)			66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
MID RIVER MIDSTREAM LLC			102578												
QVS			WELL #:	1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	2815 - 4178			
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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)			66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
MCLELLAND			WELL #:	29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6731 - 6736			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SJI			WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 - 8736			
08	5859	X	5130	-0-	-729	-0-	620	1	4453	2	N	52	183	1	32
09	5670	X	4490	-0-	-1180	-0-	540	1	3902	2	N	44			76
10	5859	X	4936	-0-	-923	-0-	620	1	4259	2	N	52			128
11	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	600	1	3965	2	N	50			178
12	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	620	1	4091	2	N	52			230
01	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	560	1	3832	2	N	51	199	1	82

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MCLELLAND			453170												
SJI			WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748			
08	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	371	1	3179	3	N	14			106
09	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	20	1	3103	2	N	35			141
10	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	5	1	3075	2	N	85	176	1	50
11	3780	X	2927	-0-	-853	-0-	94	9	2903	2	N	20			70
12	3844	X	1528	-0-	-2316	-0-	22	9	1518	2	N	7			77
01	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	8	9	2757	2	N	28			105

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085													
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	318	1	2725	3	N	26	61 1	117
09	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	29	9	2675	2	N	29		146
10	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	32	9	2651	2	N	53		199
11	3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	12	1	2503	2	N	15		214
12	3937 X	1323	-0-	-2614	-0-	58	9	1309	2	N	9		223
01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	6	1	2377	2	N	14		237
						17	9						
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024													
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	36	1	310	3	N	16	115 1	55
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	9	321	2	N	122		177
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	134	9	318	2	N	74	180 1	71
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	N	80		151
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	81	9	157	2	N	67		218
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	3	1	285	2	N	34	182 1	70
						88	9						
						2	1						
						74	9						
						5	1						
						37	9						
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668													
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	4	3	N	19		83
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	9	448	2	N	23		106
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	9	440	2	N	40		146
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	9	372	2	N	47		193
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	456	2	N	39	180 1	52
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52	9	386	2	N	51		103
						3	1						
						43	9						
						1	1						
						56	9						
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085																
MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858									
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							
08	5921 X	5534	-0-	-387	-0-	778	1	4741	3	N	14		80							
09	5730 X	4850	-0-	-880	-0-	15	9	4673	2	N	137	186 1	31							
10	6045 X	4680	-0-	-1365	-0-	26	1	4591	2	N	74		105							
11	5850 X	3923	-0-	-1927	-0-	151	9	3875	2	N	38		143							
12	6045 X	4882	-0-	-1163	-0-	8	1	4757	2	N	89	185 1	47							
01	5549 X	4079	-0-	-1470	-0-	81	9	4024	2	N	43		90							
						6	1													
						42	9													
						27	1													
						98	9													
						8	1													
						47	9													
MCCLELLAND "E"												WELL #:	1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9382 - 9390
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		36							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36							
MCCLELLAND												WELL #:	24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9844 - 9903
08	4681 X	2405	-0-	-2276	-0-	314	1	2091	3	N	-0-		182							
09	4530 X	3311	-0-	-1219	-0-	30	1	3245	2	N	33		215							
10	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	36	9	3637	2	N	71	182 1	104							
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	57	1	3498	2	N	61		165							
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	78	9	3917	2	N	95	184 1	76							
01	3782 X	3281	-0-	-501	-0-	60	1	3231	2	N	27		103							
						105	9													
						20	1													
						30	9													
MCCLELLAND												WELL #:	26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9756 - 9763
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18							
MCCLELLAND												WELL #:	16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085											
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	551 1	4716 3	N	22			85
							24 9						
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	30 1	4601 2	N	20			105
							22 9						
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	28 1	4559 2	N	31			136
							34 9						
11		4890 X	4395	-0-	-495	-0-	19 1	4304 2	N	65			201
							72 9						
12		5053 X	2280	-0-	-2773	-0-	6 1	2251 2	N	21			222
							23 9						
01		5053 X	4151	-0-	-902	-0-	16 1	4088 2	N	43			265
							47 9						
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310	
BIRD				1									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			168
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	180 1		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			162
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594	
CROCKER, P. P. G.U. #1				1									
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2618 2	96 9	N	87			231
09		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2794 2	47 9	N	43	181 1		93
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2022 2	99 9	N	90			183
11		1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1035 2	39 9	N	35			218
12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2086 2	132 9	N	120	180 1		158
*01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2176 2	69 9	N	63			221
-----													
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			76
09		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2		N	-0-			76
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			76
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			76
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			76
01		372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N	-0-			76

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534													
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999			
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
08	806 N	525	-0-	-281	-0-	477	2	48	9	N	44	2	1		232
09	720 N	561	-0-	-159	-0-	544	2	17	9	N	15	180	1		67
10	713 N	440	-0-	-273	-0-	393	2	47	9	N	43	1	1		109
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	428	2	67	9	N	61	2	1		168
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	467	2	26	9	N	24	170	1		22
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	433	2	57	9	N	52	2	1		72

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	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			
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7687	2	99	9	N	90	30	1		225
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9114	2	105	9	N	95	224	1		96
10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7909	2	96	9	N	87	20	1		163
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4927	2	95	9	N	86	29	1		220
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5897	2	109	9	N	99	220	1		99
*01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5581	2	110	9	N	100	28	1		171

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726					
08	1984 N	1503	-0-	-481	-0-	1441	2	62	9	N	56	176	1		113
09	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1657	2	61	9	N	55	7	1		161
10	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1250	2	70	9	N	64	3	1		222
11	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1105	2	32	9	N	29	7	1		244
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1247	2	56	9	N	51	213	1		82
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1172	2	7	9	N	6	6	1		82

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780					
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1702	2	35	9	N	32				101
09	1020 N	795	-0-	-225	-0-	785	2	10	9	N	9				110
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				110
11	1800 N	655	-0-	-1145	-0-	655	2			N	-0-				110
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31				141
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20				161

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098																	
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELDERXP LTD. 907320																	
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3119	2	57	9	N	52					295
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3430	2	83	9	N	75	89	1			281
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3209	2	69	9	N	63					344
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3074	2	6	9	N	5	175	1			174
12	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2801	2	55	9	N	50					224
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3243	2	63	9	N	57					281
-----																	
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490																	
08	1426	X	398	-0-	-1028	-0-	384	2	14	9	N	13					517
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	N	38	105	1			450
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	902	2	20	9	N	18					468
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1380	2	33	9	N	30					498
12	2356	X	268	-0-	-2088	-0-	268	2			N	-0-					498
01	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	1638	2	39	9	N	35					533
-----																	
OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085																	
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764																	
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	182	1	1112	3	N	14					83
							15	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	15	1	1280	2	N	-0-					83
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	5	1	1258	2	N	-0-					83
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	3	1	1062	2	N	-0-					83
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	17	1	1303	2	N	-0-					83
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	15	1	1102	2	N	-0-					83
-----																	
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																	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		5
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		9
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-		9
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		9
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		9
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		9
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		9
O'CONNOR RANCH "R"			WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3763 - 3783
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	3 1	2 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	3 1	1 2	Y	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
*12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150		
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
08	14B2 EXT	53	-0-	53	53		53	1		Y	-0-			4
09	14B2 EXT	8	-0-	8	61		8	1		Y	-0-			4
10	14B2 EXT	8	-0-	8	69		8	1		Y	-0-			4
11	14B2 EXT	8	-0-	8	77		8	1		Y	-0-			4
*12	T. A.	8	-0-	8	85		8	1		Y	-0-			4
*01	91 X	6	-0-	-85	-0-		6	1		Y	-0-			4
-----														
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			9
09	5 N	-0-	-0-	-4	-0-		1	2		Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824		
08	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-			78
09	60 N	16	-0-	-44	-0-		16	2		N	-0-			78
10	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			78
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-			3
09		60 N	16	-0-	-44	-0-		16	2		N	-0-			3
10		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			3
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
*12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
-----															
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'CONNOR 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															
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			12
09		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----															
O'CONNOR 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															
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			93
09		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		Y	-0-			93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
-----															
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518															
08		93 N	2	-0-	-91	-0-		2	2		Y	-0-			4
09		90 N	20	-0-	-70	-0-		20	2		Y	-0-			4
10		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2		Y	-0-			4
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
*12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			4
-----															
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720															
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			41
09		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

-----																			
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																			
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
08		62 N		1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					33
09		60 N		14	-0-	-46	-0-		14	2			N	-0-					33
10		3 N		1	-0-	-2	-0-		1	2			N	-0-					33
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					33
*12		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					33
01		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					33
-----																			
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
08		62 X		1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					39
09		60 X		15	-0-	-45	-0-		15	2			N	-0-					39
10		62 X		1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					39
11		60 X		-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					39
*12		3 X		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					39
01		31 X		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					39
-----																			
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
08		62 N		1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					77
09		60 N		14	-0-	-46	-0-		14	2			N	-0-					77
10		3 N		1	-0-	-2	-0-		1	2			N	-0-					77
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					77
*12		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					77
01		1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					77
-----																			
VAQUERO OPERATING 882776																			
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																			
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																			
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
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	5					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					16

-----												
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				
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
-----												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
KILLROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
-----												
TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
-----												
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			39
11	0 N	18	-0-	18	-0-	18 2	N	-0-			39
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			39
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			39

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA  
 SHORE PETROLEUM CORP. 778492  
 ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1644							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-		-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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES  
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291  
 FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-



-----													
PANNA MARIA (EDWARDS)			//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES				
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3534 #	14	-0-	-3520 B	-21441	14 2		N	-0-	67 7		72
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14872	CANCELLED UNDERAGE ->	-6569						
09		2580 #	9	-0-	-2571 B	-17443	9 2		N	-0-			72
10		899 #	2	-0-	-897 B	-18340	2 2		N	-0-			72
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-18370			N	-0-			72
12		31 #	13	-0-	-18 B	-18388	10 2	3 9	N	3			75
01		14 #	437	-0-	423 B	-17965	164 2	273 9	N	248	268 1		55
-----													
GULFTEX ENERGY, LLC				338751									
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	10898 - 10976	
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	28			126
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-911						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24			150
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20			170
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	22			192
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24	180 1		36
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			36
-----													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
LABUS, J. V.			WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784 - 10792	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
-----													
PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			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	
08		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	580 1	1726 3	N	148	194 1		410
							163 9						
09		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	580 1	1594 3	N	6			416
							7 9						
10		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	580 1	1137 3	N	102	267 1		251
							112 9						
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	405 1	1045 3	N	100	138 1		213
							110 9						
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	405 1	517 3	N	47			260
							52 9						
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			260
-----													
STATE TRACT 89			WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178 - 9196	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	132 3	52 9	N	47	31 1			16
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	82 1	121 3	N	12	16 1			11
						13 9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	82 1	60 2	N	6				17
						7 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
-----													
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	229 3	91 9	N	83	54 1			29
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	47 1	211 3	N	20	28 1			21
						22 9							
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	47 1	104 2	N	10				31
						11 9							
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			31
-----													
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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.//		100566					TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001			
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924		ONE WELL	CNTY: BEE		
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
PAPALOTE, E. (5400)				69044 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		8 C	RRCID -> 112065	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5438 - 5441
HYNES									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024									
-----									
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)				69049 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		WELL #:		A 2	RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4125 - 4133
SHELLY GRIFFITH									
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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)				69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 4273 - 4291
MCNEILL									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			140
-----									
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409 - 4411
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4174 - 4184		
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4305 - 4311		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412											
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	200773	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2924 - 2926		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412											
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 2820 - 2823		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13671 - 13873		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
TOMASEK GAS UNIT												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
//CONT.// 073059												
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-		12 2	41 3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
-----												
GORDON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875												
08		20801 X	17030	-0-	-3771 B	-0-	3662 2	13368 3	N			-0-
09		20100 X	17633	-0-	-2467 B	-0-	4012 2	13621 3	N			-0-
10		18538 X	16297	-0-	-2241 B	-0-	4023 2	12274 3	N			-0-
11		17940 X	14990	-0-	-2950 B	-0-	3479 2	11511 3	N			-0-
12		18538 X	3578	-0-	-14960 B	-0-	980 2	2598 3	N			-0-
01		18228 X	NO RPT	-0-	-18228 B	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
08		4929 X	4664	-0-	-265 B	-0-	1003 2	3661 3	N			-0-
09		4770 X	4468	-0-	-302 B	-0-	1017 2	3451 3	N			-0-
10		4867 X	4716	-0-	-151 B	-0-	1164 2	3552 3	N			-0-
11		4620 X	3895	-0-	-725 B	-0-	904 2	2991 3	N			-0-
12		4681 X	3794	-0-	-887 B	-0-	1039 2	2755 3	N			-0-
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
G W CURRER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
08		2511 X	2426	-0-	-85 B	-0-	522 2	1904 3	N			-0-
09		2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	546 2	1854 3	N			-0-
10		2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	615 2	1877 3	N			-0-
11		2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	561 2	1857 3	N			-0-
12		2480 X	2285	-0-	-195 B	-0-	626 2	1659 3	N			-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480 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												
08		3038 X	3004	-0-	-34 B	-0-	646 2	2358 3	N			-0-
09		2940 X	2769	-0-	-171 B	-0-	630 2	2139 3	N			-0-
10		3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	691 2	2109 3	N			-0-
11		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	683 2	2263 3	N			-0-
12		3007 X	2737	-0-	-270 B	-0-	750 2	1987 3	N			-0-
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
08		1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	302 2	1102 3	N			-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	957 2	3249 3	N			-0-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N			-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-			N			-0-
12		3286 X	3	-0-	-3283 B	-0-	1 2	2 3	N			-0-
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
08		4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	1048 2	3826 3	N			-0-
09		3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	908 2	3083 3	N			-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	987 2	3010 3	N			-0-
11		4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	1079 2	3569 3	N			-0-
12		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	925 2	2453 3	N			-0-
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N		NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
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
08	3472 X	2600	-0-	-872 B	-0-	559 2	2041 3	N	-0-	-0-
09	3360 X	2674	-0-	-686 B	-0-	608 2	2066 3	N	-0-	-0-
10	3410 X	2575	-0-	-835 B	-0-	636 2	1939 3	N	-0-	-0-
11	3090 X	2594	-0-	-496 B	-0-	602 2	1992 3	N	-0-	-0-
12	3100 X	2300	-0-	-800 B	-0-	630 2	1670 3	N	-0-	-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-	-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	302 2	1024 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
08	5363 X	4775	-0-	-588 B	-0-	1027 2	3748 3	N	-0-	-0-
09	4920 X	4550	-0-	-370 B	-0-	1035 2	3515 3	N	-0-	-0-
10	5301 X	4566	-0-	-735 B	-0-	1127 2	3439 3	N	-0-	-0-
11	5130 X	3812	-0-	-1318 B	-0-	884 2	2928 3	N	-0-	-0-
12	5301 X	2746	-0-	-2555 B	-0-	752 2	1994 3	N	-0-	-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	74 2	268 3	N	-0-	-0-
09	270 N	111	-0-	-159 B	-0-	25 2	86 3	N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	94 2	288 3	N	-0-	-0-
11	330 N	200	-0-	-130 B	-0-	47 2	153 3	N	-0-	-0-
12	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	15 2	38 3	N	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
08	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	1033 2	3771 3	N	-0-	-0-
09	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	1213 2	4118 3	N	-0-	-0-
10	5462 X	5462	-0-	-0- B	-0-	1348 2	4114 3	N	-0-	-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	1303 2	4311 3	N	-0-	-0-
12	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	1461 2	3874 3	N	-0-	-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 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		
08	3379 X	3280	-0-	-99 B	-0-	705 2	2575 3	N	-0-	-0-
09	3270 X	3131	-0-	-139 B	-0-	712 2	2419 3	N	-0-	-0-
10	3379 X	2541	-0-	-838 B	-0-	627 2	1914 3	N	-0-	-0-
11	3210 X	1950	-0-	-1260 B	-0-	452 2	1498 3	N	-0-	-0-
12	3286 X	2122	-0-	-1164 B	-0-	581 2	1541 3	N	-0-	-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
08	4495 X	4381	-0-	-114 B	-0-	942 2	3439 3	N	-0-	-0-
09	4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	1009 2	3426 3	N	-0-	-0-
10	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	1114 2	3397 3	N	-0-	-0-
11	4230 X	4152	-0-	-78 B	-0-	964 2	3188 3	N	-0-	-0-
12	4588 X	4545	-0-	-43 B	-0-	1245 2	3300 3	N	-0-	-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	250	2	912	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1155	-0-	-105 B	-0-	263	2	892	3	N	-0-			-0-
10		1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	230	2	703	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	238	2	786	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	219	-0-	-990 B	-0-	60	2	159	3	N	-0-			-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028															
08		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	818	2	2985	3	N	-0-			-0-
09		3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	740	2	2512	3	N	-0-			-0-
10		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	806	2	2460	3	N	-0-			-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	837	2	2770	3	N	-0-			-0-
12		889 X	889	-0-	-0- B	-0-	243	2	646	3	N	-0-			-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															
08		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	1003	2	3660	3	N	-0-			-0-
09		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3603	3	N	-0-			-0-
10		4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	1187	2	3622	3	N	-0-			-0-
11		4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	1090	2	3608	3	N	-0-			-0-
12		4805 X	4225	-0-	-580 B	-0-	1157	2	3068	3	N	-0-			-0-
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
08		2736 X	2736	-0-	-0- B	-0-	588	2	2148	3	N	-0-			-0-
09		1577 X	1577	-0-	-0- B	-0-	359	2	1218	3	N	-0-			-0-
10		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-			-0-
11		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1372	2	414	3	N	-0-			-0-
12		1488 N	961	-0-	-527 B	-0-	263	2	698	3	N	-0-			-0-
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
08		6014 X	5456	-0-	-558 B	-0-	1173	2	4283	3	N	-0-			-0-
09		5400 X	5216	-0-	-184 B	-0-	1187	2	4029	3	N	-0-			-0-
10		5580 X	5484	-0-	-96 B	-0-	1354	2	4130	3	N	-0-			-0-
11		5400 X	5397	-0-	-3 B	-0-	1253	2	4144	3	N	-0-			-0-
12		5580 X	4546	-0-	-1034 B	-0-	1245	2	3301	3	N	-0-			-0-
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
08		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	227	2	828	3	N	-0-			-0-
09		1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	232	2	788	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	256	2	781	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	232	2	766	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	288	-0-	-766 B	-0-	79	2	209	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
08		6200 X	5244	-0-	-956 B	-0-	1128	2	4116	3	N	-0-			-0-
09		6000 X	5223	-0-	-777 B	-0-	1188	2	4035	3	N	-0-			-0-
10		5394 X	5299	-0-	-95 B	-0-	1308	2	3991	3	N	-0-			-0-
11		5220 X	5099	-0-	-121 B	-0-	1183	2	3916	3	N	-0-			-0-
12		5394 X	4216	-0-	-1178 B	-0-	1155	2	3061	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699						
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
08	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	523	2	1911	3	N	-0-		-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	465	2	1578	3	N	-0-		-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	497	2	1516	3	N	-0-		-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1448	3	N	-0-		-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	491	2	1301	3	N	-0-		-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652						
08	5890	X	5073	-0-	-817	B	-0-	1091	2	3982	3	N	-0-		-0-
09	5700	X	4369	-0-	-1331	B	-0-	994	2	3375	3	N	-0-		-0-
10	5890	X	4663	-0-	-1227	B	-0-	1151	2	3512	3	N	-0-		-0-
11	5700	X	3697	-0-	-2003	B	-0-	858	2	2839	3	N	-0-		-0-
12	5890	X	3925	-0-	-1965	B	-0-	1075	2	2850	3	N	-0-		-0-
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039						
08	1147	N	936	-0-	-211	B	-0-	201	2	735	3	N	-0-		-0-
09	960	N	876	-0-	-84	B	-0-	199	2	677	3	N	-0-		-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	227	2	692	3	N	-0-		-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	226	2	748	3	N	-0-		-0-
12	899	N	302	-0-	-597	B	-0-	83	2	219	3	N	-0-		-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045						
08	5425	X	4979	-0-	-446	B	-0-	1071	2	3908	3	N	-0-		-0-
09	5250	X	2433	-0-	-2817	B	-0-	554	2	1879	3	N	-0-		-0-
10	5332	X	2297	-0-	-3035	B	-0-	567	2	1730	3	N	-0-		-0-
11	5160	X	1736	-0-	-3424	B	-0-	403	2	1333	3	N	-0-		-0-
12	5332	X	466	-0-	-4866	B	-0-	128	2	338	3	N	-0-		-0-
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	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						
08	3993	X	3993	-0-	-0-	B	-0-	859	2	3134	3	N	-0-		-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	867	2	2944	3	N	-0-		-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	966	2	2947	3	N	-0-		-0-
11	3870	X	3659	-0-	-211	B	-0-	849	2	2810	3	N	-0-		-0-
12	3999	X	1069	-0-	-2930	B	-0-	293	2	776	3	N	-0-		-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740						
08	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1267	3	N	-0-		-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1487	3	N	-0-		-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-		-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	440	2	1455	3	N	-0-		-0-
12	806	N	426	-0-	-380	B	-0-	117	2	309	3	N	-0-		-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	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						
08	2580	X	2580	-0-	-0-	B	-0-	555	2	2025	3	N	-0-		-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	835	2	2834	3	N	-0-		-0-
10	2511	X	1649	-0-	-862	B	-0-	407	2	1242	3	N	-0-		-0-
11	2430	X	1528	-0-	-902	B	-0-	355	2	1173	3	N	-0-		-0-
12	2511	X	913	-0-	-1598	B	-0-	250	2	663	3	N	-0-		-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					N	NO RPT		-0-



-----												
PAWNEE (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
AMANDA OLSON GAS UNIT //CONT.// 073059												
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		2604 X	1717	-0-	-887 B	-0-	369 2	1348 3		N	-0-	-0-
09		2520 X	1840	-0-	-680 B	-0-	419 2	1421 3		N	-0-	-0-
10		2604 X	2031	-0-	-573 B	-0-	501 2	1530 3		N	-0-	-0-
11		2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	467 2	1544 3		N	-0-	-0-
12		1891 X	389	-0-	-1502 B	-0-	107 2	282 3		N	-0-	-0-
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046 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												
08		2821 X	1860	-0-	-961 B	-0-	400 2	1460 3		N	-0-	-0-
09		2730 X	1669	-0-	-1061 B	-0-	380 2	1289 3		N	-0-	-0-
10		2821 X	1782	-0-	-1039 B	-0-	440 2	1342 3		N	-0-	-0-
11		2100 X	1919	-0-	-181 B	-0-	445 2	1474 3		N	-0-	-0-
12		1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	533 2	1414 3		N	-0-	-0-
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHROEDER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920												
08		93 N	40	-0-	-53 B	-0-	9 2	31 3		N	-0-	-0-
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	12 2	40 3		N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	10 2	35 3		N	-0-	-0-
12		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	12 1	31 3		N	-0-	-0-
01		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												
08		4805 X	2837	-0-	-1968 B	-0-	610 2	2227 3		N	-0-	-0-
09		6522 X	6522	-0-	-0- B	-0-	1484 2	5038 3		N	-0-	-0-
10		5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	1315 2	4011 3		N	-0-	-0-
11		5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	1256 2	4154 3		N	-0-	-0-
12		6603 X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799 2	2117 3		N	-0-	-0-
01		6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
08		3968 X	3144	-0-	-824 B	-0-	676 2	2468 3		N	-0-	-0-
09		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	911 2	3094 3		N	-0-	-0-
10		3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	980 2	2990 3		N	-0-	-0-
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	863 2	2854 3		N	-0-	-0-
12		4154 X	3396	-0-	-758 B	-0-	930 2	2466 3		N	-0-	-0-
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
08		2542 X	2432	-0-	-110 B	-0-	523 2	1909 3		N	-0-	-0-
09		2460 X	2247	-0-	-213 B	-0-	511 2	1736 3		N	-0-	-0-
10		2542 X	2347	-0-	-195 B	-0-	579 2	1768 3		N	-0-	-0-
11		2370 X	2129	-0-	-241 B	-0-	494 2	1635 3		N	-0-	-0-
12		2418 X	1446	-0-	-972 B	-0-	396 2	1050 3		N	-0-	-0-
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418 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												
08		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	1 2	3 3		N	-0-	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TURNER GAS UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
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
08		1674 N	1569	-0-	-105 B	-0-			337 2	1232 3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1528	-0-	-92 B	-0-			348 2	1180 3	N	-0-			-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-			400 2	1220 3	N	-0-			-0-
11		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-			414 2	1369 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	825	-0-	-756 B	-0-			226 2	599 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
08		2697 X	2664	-0-	-33 B	-0-			573 2	2091 3	N	-0-			-0-
09		2610 X	2557	-0-	-53 B	-0-			582 2	1975 3	N	-0-			-0-
10		2697 X	1969	-0-	-728 B	-0-			486 2	1483 3	N	-0-			-0-
11		2610 X	2257	-0-	-353 B	-0-			524 2	1733 3	N	-0-			-0-
12		2666 X	1359	-0-	-1307 B	-0-			372 2	987 3	N	-0-			-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
08		5673 X	4688	-0-	-985 B	-0-			1008 2	3680 3	N	-0-			-0-
09		5010 X	4517	-0-	-493 B	-0-			1028 2	3489 3	N	-0-			-0-
10		4929 X	4463	-0-	-466 B	-0-			1102 2	3361 3	N	-0-			-0-
11		4680 X	4300	-0-	-380 B	-0-			998 2	3302 3	N	-0-			-0-
12		4836 X	4100	-0-	-736 B	-0-			1123 2	2977 3	N	-0-			-0-
01		4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
08		496 N	446	-0-	-50 B	-0-			96 2	350 3	N	-0-			-0-
09		450 N	428	-0-	-22 B	-0-			97 2	331 3	N	-0-			-0-
10		465 N	431	-0-	-34 B	-0-			106 2	325 3	N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1 B	-0-			97 2	322 3	N	-0-			-0-
12		434 N	384	-0-	-50 B	-0-			105 2	279 3	N	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KUENSTLER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
08		913 N	913	-0-	-0- B	-0-			196 2	717 3	N	-0-			-0-
09		910 N	910	-0-	-0- B	-0-			207 2	703 3	N	-0-			-0-
10		899 N	894	-0-	-5 B	-0-			221 2	673 3	N	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-			203 2	674 3	N	-0-			-0-
12		930 N	705	-0-	-225 B	-0-			193 2	512 3	N	-0-			-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		992 N	771	-0-	-221 B	-0-			166 2	605 3	N	-0-			-0-
09		780 N	526	-0-	-254 B	-0-			120 2	406 3	N	-0-			-0-
10		3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-			830 2	2532 3	N	-0-			-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-			304 2	1006 3	N	-0-			-0-
12		558 N	249	-0-	-309 B	-0-			68 2	181 3	N	-0-			-0-
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PAWNEE (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BENHAM GAS UNIT //CONT.// 073059												
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425												
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
08		4216 X	4033	-0-	-183 B	-0-	867 2	3166 3	N	-0-		-0-
09		4080 X	3812	-0-	-268 B	-0-	867 2	2945 3	N	-0-		-0-
10		4216 X	3880	-0-	-336 B	-0-	958 2	2922 3	N	-0-		-0-
11		4080 X	3673	-0-	-407 B	-0-	853 2	2820 3	N	-0-		-0-
12		4216 X	2186	-0-	-2030 B	-0-	599 2	1587 3	N	-0-		-0-
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHROEDER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588												
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 2	3 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GORDON GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	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												
08		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	503 2	1838 3	N	-0-		-0-
09		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	487 2	1653 3	N	-0-		-0-
10		2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	510 2	1556 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	2054	-0-	-226 B	-0-	476 2	1578 3	N	-0-		-0-
12		2201 N	1337	-0-	-864 B	-0-	366 2	971 3	N	-0-		-0-
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014												
08		3968 X	3933	-0-	-35 B	-0-	846 2	3087 3	N	-0-		-0-
09		3840 X	3690	-0-	-150 B	-0-	840 2	2850 3	N	-0-		-0-
10		3906 X	3835	-0-	-71 B	-0-	947 2	2888 3	N	-0-		-0-
11		3810 X	3711	-0-	-99 B	-0-	861 2	2850 3	N	-0-		-0-
12		3937 X	3604	-0-	-333 B	-0-	987 2	2617 3	N	-0-		-0-
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937 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												
08		713 N	576	-0-	-137 B	-0-	124 2	452 3	N	-0-		-0-
09		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	138 2	469 3	N	-0-		-0-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	177 2	539 3	N	-0-		-0-
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	169 2	559 3	N	-0-		-0-
12		620 N	243	-0-	-377 B	-0-	67 2	176 3	N	-0-		-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708												
08		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	777 2	2835 3	N	-0-		-0-
09		3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	797 2	2707 3	N	-0-		-0-
10		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	878 2	2679 3	N	-0-		-0-
11		3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	812 2	2690 3	N	-0-		-0-
12		3503 X	3410	-0-	-93 B	-0-	934 2	2476 3	N	-0-		-0-
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TOMASEK GAS UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		17174 X	16270	-0-	-904 B	-0-		3499	2	12771	3	N	-0-		-0-
09		16710 X	15652	-0-	-1058 B	-0-		3561	2	12091	3	N	-0-		-0-
10		17267 X	16389	-0-	-878 B	-0-		4046	2	12343	3	N	-0-		-0-
11		16710 X	15500	-0-	-1210 B	-0-		3597	2	11903	3	N	-0-		-0-
12		16585 X	12262	-0-	-4323 B	-0-		3358	2	8904	3	N	-0-		-0-
01		16399 X	NO RPT	-0-	-16399 B	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
08		2604 N	2154	-0-	-450 B	-0-		463	2	1691	3	N	-0-		-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-		577	2	1960	3	N	-0-		-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-		514	2	1567	3	N	-0-		-0-
11		2070 N	1817	-0-	-253 B	-0-		422	2	1395	3	N	-0-		-0-
12		2635 N	1370	-0-	-1265 B	-0-		375	2	995	3	N	-0-		-0-
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
08		620 N	517	-0-	-103 B	-0-		111	2	406	3	N	-0-		-0-
09		570 N	53	-0-	-517 B	-0-		12	2	41	3	N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-						N	-0-		-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-		508	2	1682	3	N	-0-		-0-
12		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-		659	2	1748	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
08		1178 N	735	-0-	-443 B	-0-		158	2	577	3	N	-0-		-0-
09		2220 N	588	-0-	-1632 B	-0-		134	2	454	3	N	-0-		-0-
10		2046 N	580	-0-	-1466 B	-0-		143	2	437	3	N	-0-		-0-
11		720 N	338	-0-	-382 B	-0-		79	2	259	3	N	-0-		-0-
12		660 N	660	-0-	-0- B	-0-		181	2	479	3	N	-0-		-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
08		899 N	540	-0-	-359 B	-2716		116	2	424	3	N	-0-		-0-
09		840 N	654	-0-	-186 B	-2716		149	2	505	3	N	-0-		-0-
10		651 N	611	-0-	-40 B	-2716		151	2	460	3	N	-0-		-0-
11		510 N	655	-0-	145 B	-2571		152	2	503	3	N	-0-		-0-
12		682 N	171	-0-	-511 B	-2571		47	2	124	3	N	-0-		-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-2571						N	NO RPT		-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
08		2077 N	2001	-0-	-76 B	-0-		430	2	1571	3	N	-0-		-0-
09		1980 N	1900	-0-	-80 B	-0-		432	2	1468	3	N	-0-		-0-
10		1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-		477	2	1454	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-		433	2	1430	3	N	-0-		-0-
12		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-		558	2	1481	3	N	-0-		-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
08		620 N	613	-0-	-7 B	-0-		132	2	481	3	N	-0-		-0-
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-		133	2	453	3	N	-0-		-0-
10		620 N	598	-0-	-22 B	-0-		148	2	450	3	N	-0-		-0-
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-		136	2	447	3	N	-0-		-0-
12		620 N	397	-0-	-223 B	-0-		109	2	288	3	N	-0-		-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-						N	NO RPT		-0-

-----												
PAWNEE (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HENRY BUES GAS UNIT //CONT.// 073059												
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	725 2	2646 3	N	-0-		-0-
09		3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	904 2	3070 3	N	-0-		-0-
10		3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	962 2	2933 3	N	-0-		-0-
11		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	882 2	2920 3	N	-0-		-0-
12		4092 X	2888	-0-	-1204 B	-0-	791 2	2097 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
08		8618 X	6986	-0-	-1632 B	-0-	1502 2	5484 3	N	-0-		-0-
09		8340 X	6558	-0-	-1782 B	-0-	1492 2	5066 3	N	-0-		-0-
10		8618 X	7205	-0-	-1413 B	-0-	1779 2	5426 3	N	-0-		-0-
11		8100 X	6619	-0-	-1481 B	-0-	1536 2	5083 3	N	-0-		-0-
12		7161 X	5281	-0-	-1880 B	-0-	1446 2	3835 3	N	-0-		-0-
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761												
08		3317 X	3278	-0-	-39 B	-0-	705 2	2573 3	N	-0-		-0-
09		3090 X	2271	-0-	-819 B	-0-	517 2	1754 3	N	-0-		-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	852 2	2600 3	N	-0-		-0-
11		3180 X	3069	-0-	-111 B	-0-	712 2	2357 3	N	-0-		-0-
12		3286 X	2323	-0-	-963 B	-0-	636 2	1687 3	N	-0-		-0-
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288												
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	194 2	709 3	N	-0-		-0-
09		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	199 2	677 3	N	-0-		-0-
10		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	219 2	667 3	N	-0-		-0-
11		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	205 2	677 3	N	-0-		-0-
12		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	242 2	641 3	N	-0-		-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424												
08		4216 X	3726	-0-	-490 B	-0-	801 2	2925 3	N	-0-		-0-
09		4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	801 2	2719 3	N	-0-		-0-
10		3999 X	3564	-0-	-435 B	-0-	880 2	2684 3	N	-0-		-0-
11		3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	777 2	2571 3	N	-0-		-0-
12		3751 X	2064	-0-	-1687 B	-0-	565 2	1499 3	N	-0-		-0-
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OVERBY GAS UNIT												
WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981												
08		19112 X	19112	-0-	-0- B	-0-	4110 2	15002 3	N	-0-		-0-
09		18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	4139 2	14052 3	N	-0-		-0-
10		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	4715 2	14384 3	N	-0-		-0-
11		18612 X	18612	-0-	-0- B	-0-	4320 2	14292 3	N	-0-		-0-
12		18755 X	14844	-0-	-3911 B	-0-	4066 2	10778 3	N	-0-		-0-
01		18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3100 - 3255			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	6 X	4	-0-	-2 B	-0-		1 2	3 3	N	-0-					-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-					-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-					-0-
01	4 X	NO RPT	-0-	-4 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13826 - 15809			
08	6107 X	5409	-0-	-698 B	-0-	1163	2	4246 3	N	-0-					-0-
09	5910 X	5107	-0-	-803 B	-0-	1162	2	3945 3	N	-0-					-0-
10	5952 X	5407	-0-	-545 B	-0-	1335	2	4072 3	N	-0-					-0-
11	5550 X	5384	-0-	-166 B	-0-	1249	2	4135 3	N	-0-					-0-
12	5394 X	4488	-0-	-906 B	-0-	1229	2	3259 3	N	-0-					-0-
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13428 - 14931			
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	99	2	361 3	N	-0-					-0-
09	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	101	2	343 3	N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	140	2	426 3	N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	137	2	452 3	N	-0-					-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	453	2	1201 3	N	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.	13676 - 16345			
08	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	818	2	2986 3	N	-0-					-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	816	2	2772 3	N	-0-					-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	833	2	2542 3	N	-0-					-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	789	2	2609 3	N	-0-					-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	671	2	1780 3	N	-0-					-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.	13253 - 15926			
08	8308 X	7125	-0-	-1183 B	-0-	1532	2	5593 3	N	-0-					-0-
09	8040 X	6400	-0-	-1640 B	-0-	1456	2	4944 3	N	-0-					-0-
10	8308 X	4945	-0-	-3363 B	-0-	1221	2	3724 3	N	-0-					-0-
11	6900 X	4940	-0-	-1960 B	-0-	1147	2	3793 3	N	-0-					-0-
12	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	1978	2	5245 3	N	-0-					-0-
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 OZONA CCS LLC 100116  
 ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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
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	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

08	3255	X	1346	-0-	-1909	B	-0-	161	1	1185	3	Y	-0-				-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	B	-0-	692	1	1886	3	Y	-0-				-0-
10	4092	X	2345	-0-	-1747	B	-0-	663	1	1682	3	Y	-0-				-0-
11	3960	X	627	-0-	-3333	B	-0-	36	1	591	3	Y	-0-				-0-
12	4092	X	179	-0-	-3913	B	-0-	9	1	170	3	Y	-0-				-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

08	DLQ	G-10	436	-0-	436	B	436	52	1	384	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	B	648	57	1	155	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	B	739	26	1	65	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	4443	-0-	4443	B	5182	256	1	4187	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	B	8545	177	1	3186	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	B	10514	114	1	1855	3	Y	-0-				-0-

-----  
 JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	555	X	555	-0-	-0-	B	-0-	67	1	488	3	Y	-0-				-0-
09	1350	X	590	-0-	-760	B	-0-	158	1	432	3	Y	-0-				-0-
10	1860	X	457	-0-	-1403	B	-0-	129	1	328	3	Y	-0-				-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	1860	X	27	-0-	-1833	B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-
01	620	X	172	-0-	-448	B	-0-	10	1	162	3	Y	-0-				-0-

-----  
 FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
KOCUREK GAS UNIT 1 //CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	6158 X	6158	-0-	-0-	B	-0-	738	1	5420	3	Y	-0-		-0-
09	3330 X	1829	-0-	-1501	B	-0-	491	1	1338	3	Y	-0-		-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	5970 X	1853	-0-	-4117	B	-0-	107	1	1746	3	Y	-0-		-0-
12	6169 X	672	-0-	-5497	B	-0-	35	1	637	3	Y	-0-		-0-
01	6169 X	2736	-0-	-3433	B	-0-	158	1	2578	3	Y	-0-		-0-
-----														
JOHNSTON GAS UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PAWNEE (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TURNER GAS UNIT 073059														
WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630														
08	961 N	669	-0-	-292	B	-0-	144	2	525	3	N	-0-		65
09	930 N	671	-0-	-259	B	-0-	153	2	518	3	N	-0-		65
10	775 N	568	-0-	-207	B	-0-	140	2	428	3	N	-0-		65
11	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	263	2	869	3	N	-0-		65
12	682 N	259	-0-	-423	B	-0-	71	2	188	3	N	-0-		65
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT		65
-----														
PAWNEE, S. (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
BENHAM GAS UNIT 073059														
WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PENA (YEGUA 4700)														
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMMERS, ELLIE ET AL 040190														
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	
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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WOOD ENERGY INC.		936795		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PETTUS		70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
BRINKOETER		WELL #:	1	RRCID ->	298264	COMPL. DATE	07/22/2024	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2694 - 2702	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	4118	1884	-0-	-2234	-0-		1884 2		N	-0-	-0-
11	4260	2110	-0-	-2150	-0-		2110 2		N	-0-	-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-	-0-
01	4402	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS		//CONT.//		70987 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
G.A. RAY				WELL #: 2	RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 3839	- 3842	
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
08	4402	-0-	-0-	-4402	37006			N	-0-	-0-
09	4260	-0-	-0-	-4260	32746			N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746			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	
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAY, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632	- 7644	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308  
 RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	14B DENY	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	0 #	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

---

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

-----

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

---

M	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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

---

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

---

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

---

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

-----

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

---

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
08	2904 R	2904	-0-	-0-	-0-	905 1	1999 2	N	-0-		-0-
09	2970 #	1792	-0-	-1178	-0-	576 1	1216 2	N	-0-		-0-
10	3069 #	1578	-0-	-1491	-0-	463 1	1115 2	N	-0-		-0-
11	2970 #	1508	-0-	-1462	-0-	426 1	1082 2	N	-0-		-0-
12	2914 #	1331	-0-	-1583	-0-	370 1	961 2	N	-0-		-0-
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365  
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365  
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638  
 LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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-
12	0 A		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-99				Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED	UNDERAGE ->		-37								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-62				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-62				Y	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	B	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640 PERF. 4006 - 4014			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365										
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4474 - 4478			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114 PERF. 4690 - 5010			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 5196 - 5202			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		-0-
-----												
VANDENBERG & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1	5		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		-0-
-----												
PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2024												



OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

ORO RESOURCES, LLC		626507		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BRANDL		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5998 - 6002	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

  

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANIANT RESOURCES, LLC		013365								
ROOS		WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5190 - 5194	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			33
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			33
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			33
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			33
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:	1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8205 - 8211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			46
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			46
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			46
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			46
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	155084	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4730 - 4736
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT			-0-
01	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 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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738  
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.// 100403														
BOEHL		WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824								
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
-----																
BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CXL ENERGY LLC		195770		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		73147 260		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA								
JAD OIL, INC.		429555														
HELWEG, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474								
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403														
BASS, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PRIDHAM LAKE (2450)			73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
CXL ENERGY LLC			195770									
BASS, M. F.			WELL #:	3	RRCID ->	069563	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	2450 - 2452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRIDHAM LAKE (4210)			73147 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
DIETZEL			WELL #:	1	RRCID ->	284287	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4056 - 4062
08	1550 N	765	-0-	-785	-0-	765	2			N	-0-	-0-
09	1350 N	730	-0-	-620	-0-	730	2			N	-0-	-0-
10	0 N	781	-0-	781	-0-	781	2			N	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-	-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-
10	279 N	108	-0-	-171	-0-	8	1	100	2	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-	-0-
-----												
TUSA, T. S.			WELL #:	2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	2	N	-0-	-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
R.D.F.

73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)  
TMR EXPLORATION, INC.  
TRAYLOR, ALMA V.

73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
834097  
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			132 1	1671 2	N	-0-					-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-			143 1	1784 2	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-			6 1	66 2	N	-0-					-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)  
TMR EXPLORATION, INC.  
PYLE, H. B.

73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
834097  
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)  
KWS OIL & GAS, LLC  
BONORDEN

73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
479180  
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC.  
NEUHAUS, F.W.

834097  
WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS, F.W.

WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	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			
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-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			
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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNER, WM.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		834097										
		WELL #:	4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 3636 - 3641			
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 2276 - 2280			
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
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	160 2	N	-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	110 2	N	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	120 2	N	-0-
12		186 N	111	-0-	-75	-0-	9 1	N	-0-	102 2	N	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	175 2	N	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 2076 - 2082			
M	O	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
7Y		WELL #:			RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8272 - 8274
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022												

TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, E. T.		WELL #:		7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF.	8373 - 8377
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	5
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	5
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	30	1	374	2	Y	-0-	5
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	5
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	Y	-0-	5
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	2	Y	-0-	5

NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	47	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-	47	
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-	47	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-	47	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-	47	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
PROVIDENT CITY (WILCOX 7)			73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784
M	O	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
-----												
08		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	214 1	1090 2	N	-0-		143
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	247 1	1258 2	N	4		147
							4 9					
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	262 1	1407 2	N	5		152
							6 9					
11		1260 N	256	-0-	-1004	-0-	256 1		N	-0-		152
12		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	258 1	1286 2	N	2		154
							2 9					
01		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	256 1	1209 2	N	-0-		154
-----												
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
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
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2	Y	-0-	4 1	16
09		930 N	831	-0-	-99	-0-	58 1	771 2	Y	2		18
							2 9					
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	850 2	Y	3	4 1	17
							3 9					
11		870 N	775	-0-	-95	-0-	57 1	715 2	Y	3	1 1	19
							3 9					
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	74 1	871 2	Y	1	4 1	16
							1 9					
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1	878 2	Y	1		17
							1 9					
-----												
NEUHAUS, F. W.			WELL #:	2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8558 - 8684
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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
08		1302 N	970	-0-	-332	-0-	68 1	902 2	Y	-0-	4 1	9
09		1080 N	973	-0-	-107	-0-	68 1	903 2	Y	2		11
							2 9					
10		1240 N	811	-0-	-429	-0-	59 1	749 2	Y	3	4 1	10
							3 9					
11		930 N	752	-0-	-178	-0-	55 1	693 2	Y	4	1 1	13
							4 9					
12		992 N	619	-0-	-373	-0-	49 1	570 2	Y	-0-	3 1	10
01		806 N	662	-0-	-144	-0-	48 1	614 2	Y	-0-		10

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-	4	1	8
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	15	1	201	2	Y	2			10
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	3	4	1	9
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	3	1	1	11
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	1	4	1	8
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	1			9

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8623 - 8728				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	549	1	7246	2	Y	112	163	1	-0-
09	9600 X	7597	-0-	-2003	-0-	123	9	6975	2	Y	86			86
10	9920 X	7064	-0-	-2856	-0-	509	1	6435	2	Y	109	165	1	30
11	9600 X	6359	-0-	-3241	-0-	120	9	5784	2	Y	102	37	1	95
12	9920 X	8525	-0-	-1395	-0-	463	1	7749	2	Y	103	162	1	36
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	112	9	7387	2	Y	-0-			36

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 8505 - 8694				
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	65	1	863	2	Y	-0-	3	1	18
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	2			20
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	58	1	736	2	Y	4	4	1	20
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	4	9	699	2	Y	82	80	1	22
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	56	1	727	2	Y	1	4	1	19
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90	9	1088	2	Y	1			20

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35



OIL AND GAS DIVISION

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 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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 09/27/2023		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106				
08	9176	4874	-0-	-4302	2294	578	1	4296	2	N	-0-	64
09	5400 #	555	-0-	-4845	-0-	555	1			N	-0-	64
10	5580 #	5193	-0-	-387	-0-	541	1	4599	2	N	48	112
						53	9					
*11	5040 #	3788	-0-	-1252	-0-	441	1	3347	2	N	-0-	78
12	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	596	1	5015	2	N	-0-	78
01	5208 #	4690	-0-	-518	-0-	513	1	4177	2	N	-0-	78

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				
08	899 N	640	-0-	-259	-0-	61	1	548	2	N	28	66
						31	9					
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	74	1	661	2	N	24	90
						26	9					
10	682 N	404	-0-	-278	-0-	48	1	341	2	N	14	104
						15	9					
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	61	1	338	2	N	11	115
						12	9					
12	775 N	264	-0-	-511	-0-	45	1	206	2	N	12	127
						13	9					
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	53	1	291	2	N	-0-	127

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796				
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	159	-0-	-1131	-0-	159	1			N	-0-	-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	N	42	42
						46	9					
*11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	140	1	1061	2	N	-0-	13
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	2	N	-0-	13
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	N	-0-	13

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 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							
08		1116 N	54	-0-	-1062	-0-	8 1	46 2	N	N	-0-			-0-							
09		840 N	5	-0-	-835	-0-	5 1		N	N	-0-			-0-							
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	N	N	-0-			-0-							
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	315 2	N	N	-0-			-0-							
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	N	-0-			-0-							
01		713 N	205	-0-	-508	-0-	9 1	196 2	N	N	-0-			-0-							

GOLDEN ROD GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	297270	COMPL. DATE	09/27/2023	TOTAL DEPTH	15900	PERF.11608	- 11675
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	N	-0-			-0-							
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	N	-0-			-0-							

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)												73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC												100396									
HANCOCK GU 1												WELL #:	1R	RRCID ->	232304	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12006	- 12030
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	N	-0-			79							
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	N	54			133							
							59 9														
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	N	N	-0-			133							
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	N	-0-			133							
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	N	N	-0-			133							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			133							

HILCORP ENERGY COMPANY												386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HARTT G.U. 1												WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11710	- 12133
08		5518 X	5206	-0-	-312	-0-	5200 2	6 9	N	N	5			105							
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	N	1			106							
10		5332 X	4784	-0-	-548	-0-	4782 2	2 9	N	N	2			108							
11		5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488 2		N	N	-0-			108							
12		5208 X	4244	-0-	-964	-0-	4244 2		N	N	-0-			108							
01		5208 X	4394	-0-	-814	-0-	4377 2	17 9	N	N	15			123							

PROVIDENT CITY G.U.												WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11802	- 12115
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	29 1	164 2	N	N	-0-			-0-							
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	N	-0-			-0-							
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	N	-0-			-0-							
11		180 N	67	-0-	-113	-0-	7 1	60 2	N	N	-0-			-0-							
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	N	-0-			-0-							
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 2	N	N	-0-			-0-							

NEUHAUS, E.T.												WELL #:	2	RRCID ->	286523	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11927	- 12228
08		7905 X	7675	-0-	-230	-0-	465 1	7201 2	N	N	8			155							
							9 9														
09		7650 X	492	-0-	-7158	-0-	450 1	42 9	N	N	38			193							
10		7905 X	7561	-0-	-344	-0-	465 1	7066 2	N	N	27			220							
							30 9														
11		7650 X	7334	-0-	-316	-0-	450 1	6880 2	N	N	4	177 1		47							
							4 9														
12		7812 X	7436	-0-	-376	-0-	465 1	6938 2	N	N	30			77							
							33 9														
01		7688 X	5854	-0-	-1834	-0-	425 1	5393 2	N	N	33			110							
							36 9														

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		//CONT.//		73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:		1	RRCID ->	288390	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	13145	PERF.11825 - 12052
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
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	78 1	1778 2	Y	33		96
						36 9					
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	68 1	1813 2	Y	37		133
						41 9					
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	65 1	1832 2	Y	36	82 1	87
						40 9					
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65 1	1816 2	Y	48		135
						53 9					
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83 1	1884 2	Y	46	92 1	89
						51 9					
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72 1	1703 2	Y	45		134
						50 9					

RFE OPERATING, LLC				704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REXER		WELL #:		1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680 - 12526
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TUSA, T. S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		//CONT.//		73293 522	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
N.P.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11974 - 11984
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		//CONT.//		73293 523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
ROUSE, FAY		WELL #:		4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.12119 - 12167
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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					
M O	ALLOW 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
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	37	1	260	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762					
08	1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	164	1	1473	2	N	-0-			123
09	1980 N	1561	-0-	-419 B	-0-	158	1	1403	2	N	-0-			123
10	1643 N	1309	-0-	-334 B	-0-	161	1	1148	2	N	-0-			123
11	1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	218	1	1212	2	N	-0-			123
12	1612 N	983	-0-	-629 B	-0-	176	1	807	2	N	-0-			123
01	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	176	1	967	2	N	-0-			123
-----														
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					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROVIDENT MINERALS GU				WELL #: 2	RRCID -> 280478	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13140	- 13190					
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	176	1	893	2	N	-0-			37
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1033	2	N	-0-	4		41
						4	9							
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203	1	1087	2	N	-0-	5		46
						6	9							
11	1020 N	194	-0-	-826	-0-	194	1			N	-0-			46
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	207	1	1033	2	N	-0-			46
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	209	1	985	2	N	-0-			46
-----														
MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289268	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 15850	PERF.12935	- 13060					
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	22	1	162	2	N	-0-			-0-
09	270 N	25	-0-	-245	-0-	25	1			N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-	10		10
						11	9							
*11	180 N	66	-0-	-114	-0-	8	1	58	2	N	-0-	7	1	3
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			3
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-			3
-----														
E.P.C. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 290260	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12712	- 12836					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342

08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					11
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					11
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	24					35
						26	9									
*11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	N	-0-	24	1			11
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-					11
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	-0-					11

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

08	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	1290	1	7571	2	N	-0-					3
09	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1388	1	7552	2	N	2					5
						2	9									
10	8711 X	7570	-0-	-1141	-0-	1349	1	6221	2	N	-0-					5
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1351	1	7366	2	N	-0-					5
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1350	1	7554	2	N	-0-					5
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					5

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916		
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
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34 1	187 2	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	185 2	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	189 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350		
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
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	77 1	453 2	N	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77 1	422 2	N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	72 1	399 2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70 1	385 2	N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	71 1	395 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	17 1	219 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	15 1	197 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	15 1	189 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	15 1	184 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	16 1	193 2	Y	-0-	-0-
*01	217 N	196	-0-	-21	-0-	14 1	182 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		
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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-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

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	185	179	1	105
						204	9							
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	N	140	154	1	91
						154	9							
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	163	174	1	80
						179	9							
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	N	159	184	1	55
						175	9							
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	43	1	502	2	N	98			153
						108	9							
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	617	2	N	155	170	1	138
						171	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

08	7055 X	7055	-0-	-0-	B	-0-	495	1	6535	2	N	23		117	
							25	9							
09	6456 X	6456	-0-	-0-	B	-0-	452	1	5982	2	N	20		137	
							22	9							
10	6315 X	6315	-0-	-0-	B	-0-	462	1	5838	2	N	14		151	
							15	9							
11	6090 X	5654	-0-	-436	B	-0-	419	1	5232	2	N	3	142	1	12
							3	9							
12	6293 X	6073	-0-	-220	B	-0-	478	1	5593	2	N	2		14	
							2	9							
*01	6293 X	6192	-0-	-101	B	-0-	450	1	5728	2	N	13		27	
							14	9							

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			17
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-			17
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			17
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-			17
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	2	N	-0-			17
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MOAIC OIL LLC			589978									
ALLEN			WELL #: 1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990			TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLEN			WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933								
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID -> 292392		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765								
ALLEN		WELL #: 3		RRCID -> 292392		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY		834097		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 E.P.C. G U 1A		386310		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449								
08	6572	X	4825	-0-	-1747	-0-	572	1	4253	2	N	-0-				3
09	6270	X	536	-0-	-5734	-0-	536	1			N	-0-				3
10	6479	X	6336	-0-	-143	-0-	662	1	5621	2	N	48				51
							53	9								
*11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	700	1	5312	2	N	-0-	35	1		16
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-				16
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-				16
E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375								
08	7936	X	6580	-0-	-1356	-0-	780	1	5800	2	N	-0-				1
09	7140	X	770	-0-	-6370	-0-	770	1			N	-0-				1
10	7378	X	7018	-0-	-360	-0-	734	1	6231	2	N	48				49
							53	9								
*11	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	756	1	5737	2	N	-0-	33	1		16
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-				16
01	7006	X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-				16
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----														
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	12963	PERF.11824 - 11854		
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
08		372 N	101	-0-	-271	-0-	15	1	86	2	N	-0-		20
09		300 N	13	-0-	-287	-0-	13	1			N	-0-		20
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	N	-0-		20
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-		20
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-		20
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-		20
-----														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	13760	PERF.10930 - 10935		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017										TOTAL DEPTH	3974	PERF. 2940 - 2943		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3452 - 3454		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
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
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			155
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			155
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	35			190
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	29	179	1	40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	176	1	47
-----												
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS, MARY A.		74429 36		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
		153471		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5481 - 5518
REYNOLDS, MARY A.													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5590 - 5594
MCCASLIN, C. L.													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3431 - 3444
RAY, GEORGE A.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
-----													
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3439 - 3453		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----													
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3423 - 3502
BOOTHE UNIT													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----													
WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3066 - 3526		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587										
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637				
M	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WALTON				WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
RUBOTTOM				WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460		
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
-----												
TULSITA RAY				WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)				74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042		
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-	
10	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-	
*11	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----																
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)			74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.			093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		31 N	-0-	-0-	-31 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WELDERXP LTD.			907320						CNTY: BEE							
CBCB&G UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180							
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
09		60 N	-0-	8 -0-	-52 B	-0-		8	2		N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11		61 N	-0-	61 -0-	-0- B	-0-		61	2		N	-0-				-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
AWP OPERATING COMPANY			038889													
YORK			WELL #: 2-C		RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865							
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

08	0 #	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	1	N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
G. & M. ENERGY COMPANY		292290									
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336		
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		218314								
		WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350		
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
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	42	-0-	-348	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	Y	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314												
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396				
08	2227 N	737	-0-	-1490	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	77	-0-	-523	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	Y	-0-			-0-

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
LAMBERT, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----												
REFUGIO NEW (5190)		75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294		
-----												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
REFUGIO NEW (6800)		75654 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #: 7		RRCID -> 291543		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809		
-----												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
BAYOU COMPANY, THE		058858		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400		
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830		
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
-----												
EMERALD OIL & GAS LC		250964		WELL #: 1		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446		
-----												
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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/03/2014												
-----												
REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY		432113		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706		
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	BALANCE
-----									
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
STARRETT, C. E.		816000							
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
M. E. O'CONNOR		WELL #: D 1		RRCID -> 293447		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 3413 - 3420	
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-
09	225 #	-0-	-0-	-225	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024									
-----									
WYRICK & HUGHES		945880							
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468							
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22									

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468								
RYALS ESTATE -P-		WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686		
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23										

REFUGIO OLD (6200)		75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276			
08	09/01	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142 2	Y	-0-	-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2	Y	-0-	-0-
10		465 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	Y	-0-	-0-
11		1110 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
12		465 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	Y	-0-	-0-
01		186 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	Y	-0-	-0-

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557			
08	09	1105 N	1105	-0-	-0-		-0-	1105 2	N	-0-	-0-
09		434 N	434	-0-	-0-		-0-	434 2	N	-0-	-0-
10		465 N	180	-0-	-0-		-0-	180 2	N	-0-	-0-
11		810 N	115	-0-	-0-		-0-	115 2	N	-0-	-0-
12		434 N	131	-0-	-0-		-0-	131 2	N	-0-	-0-
01		186 N	47	-0-	-0-		-0-	47 2	N	-0-	-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594			
08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412									
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578			
08	09	2168 N	2168	-0-	-0-		-0-	28 1	2140 2	N	-0-
09		1680 N	1239	-0-	-441		-0-	9 1	1230 2	N	-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-		-0-	28 1	2411 2	N	-0-
11		2610 N	2610	-0-	-0-		-0-	27 1	2583 2	N	-0-
12		2633 N	2633	-0-	-0-		-0-	28 1	2605 2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 10300)			75947 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1			561136	WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	11560 - 11784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)			75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM			301273	WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11512 - 11525
08	2511 N	2235	-0-	-276 B	-5665	476 1	1633 2	N		68			180
09	2400 N	1854	-0-	-546 B	-5665	51 4 462 1	75 9 1280 2	N		81	177 1		84
10	2294 N	2102	-0-	-192 B	-5665	23 4 475 1	89 9 1450 2	N		129	185 1		28
11	2160 N	1877	-0-	-283 B	-5665	35 4 462 1	142 9 1258 2	N		112			140
12	1922 N	2095	-0-	173 B	-5492	34 4 477 1	123 9 1444 2	N		116	196 1		60
01	2108 N	2071	-0-	-37 B	-5492	46 4 443 1	128 9 1402 2	N		107			167
						108 4	118 9						

MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT			561136	WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13072 - 13354
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13290 - 13760
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK		//CONT.// 75947 850 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776				
M O	ALLOW 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
08	248 N	743	-0-	495 B	-1442880	724	2	19	9	Y	17			281
09	240 N	487	-0-	247 B	-1442633	3	1	470	2	Y	13			294
						14	9							
10	248 N	743	-0-	495 B	-1442138	10	1	723	2	Y	9			303
						10	9							
11	240 N	583	-0-	343 B	-1441795	4	1	579	2	Y	-0-			303
12	248 N	374	-0-	126 B	-1441669	1	1	373	2	Y	-0-	169	1	134
01	248 N	462	-0-	214 B	-1441455	3	1	459	2	Y	-0-			134
-----														
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910				
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316	2	3	9	N	3			57
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	2	1	256	2	N	4			61
						4	9							
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	5			66
						6	9							
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	3	1	330	2	N	19			85
						21	9							
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	1	1	334	2	N	-0-			85
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	4	1	703	2	N	12			97
						13	9							
-----														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13992 - 14050				
08	341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227	2			N	-0-			102
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	1	1	194	2	N	-0-			102
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	2	1	166	2	N	-0-			102
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2	1	297	2	N	1			103
						1	9							
12	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-			103
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	1	1	160	2	N	-0-			103
-----														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534				
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			Y	-0-			146
09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	3	1	493	2	Y	-0-			146
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			146
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	4	1	495	2	Y	-0-			146
12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	1	1	457	2	Y	-0-			146
01	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	3	1	480	2	Y	-0-			146
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022				
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
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
08	558 N	442	-0-	-116 B	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
01	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	3	1	Y	-0-			-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				
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	26	1	N	9			202
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10	9	N	5			207
10	2108 N	759	-0-	-1349	-0-	24	1	N	3			210
11	1980 N	634	-0-	-1346	-0-	6	9	N	8			218
12	1953 N	196	-0-	-1757	-0-	9	1	N	27	190	1	55
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3	9	N	3			58

RIVERDALE (REKLAW SEG B)		77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VAQUERO		WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

ROCHE (-B-)		77538 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
ROCHE		WELL #: 1	RRCID -> 295403	COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6737	- 6896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025													

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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ROCHE		WELL #: 1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	- 7516								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE		744095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ROCHE		WELL #: 11	RRCID -> 267474	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7373	- 7379								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
01	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									
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK RIDGE (800)		77627 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755													
HALL, C. E.		WELL #: 1	RRCID -> 109694	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 830	- 838								
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937								
TURNBOW		WELL #: 1		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006								
-----										
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
BALLARD, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801		
08	7600 X	7600	-0-	-0-	B	-0-	804 1	6730 2	N 60	146
09	6886 X	6886	-0-	-0-	B	-0-	804 1	6042 2	N 36 115 1	67
10	7614 X	7614	-0-	-0-	B	-0-	804 1	6720 2	N 82 79 1	70
11	6836 X	6836	-0-	-0-	B	-0-	6711 2	125 9	N 114 121 1	63
12	6431 X	6431	-0-	-0-	B	-0-	6310 2	121 9	N 110 135 1	38
01	7220 X	7220	-0-	-0-	B	-0-	7121 2	99 9	N 90	128
-----										
STRADER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823		
08	4123 X	315	-0-	-3808	B	-0-	34 1	281 2	N -0-	32
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-			N -0-	32
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-			N 37	69
11	6439 X	6439	-0-	-0-	B	-0-	6399 2	40 9	N 36 60 1	45
12	6431 X	6431	-0-	-0-	B	-0-	6399 2	32 9	N 29 44 1	30
01	5539 X	5539	-0-	-0-	B	-0-	6399 2	47 9	N 43	73
-----										
TURNBOW		WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925		
08	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N -0-	45
09	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-			N -0-	45
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N -0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	45
01	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N -0-	45
-----										
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		
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N -0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N -0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N -0-	57
-----										
WELDERXP LTD.		907320								
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66

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

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		29
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3 1	526 2	N	-0-		29
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7 1	559 2	N	-0-		29
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	3 1	439 2	N	-0-		29
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	1 1	504 2	N	-0-	11 1	18
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	2 1	410 2	N	-0-		18

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600 2	13 9	N	12		120
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	3 1	523 2	N	9		129
						10 9					
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7 1	527 2	N	15		144
						17 9					
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	4 1	507 2	N	4		148
						4 9					
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	1 1	403 2	N	13		161
						14 9					
01	558 N	326	-0-	-232	-0-	2 1	323 2	N	1		162
						1 9					

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		25
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	Y	-0-		25
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	2 1	144 2	Y	-0-		25
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1 1	107 2	Y	-0-		25
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		25
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	211 2	Y	-0-		25

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2944 3	63 9	N	57	57 8	43
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2882 3	58 9	N	53	53 8	43
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3229 3	44 9	N	40	40 8	43
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3385 3	29 9	N	26	26 8	43
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3471 3	32 9	N	29	29 8	43
01	3286 X	2331	-0-	-955	-0-	2314 3	17 9	N	15	15 8	43

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8507 3	74 9	N	67	67 8	137
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8580 3	73 9	N	66	66 8	137
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8568 3	52 9	N	47	47 8	137
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8182 3	33 9	N	30	30 8	137
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	8004 3	41 9	N	37	37 8	137
01	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	7065 3	74 9	N	67	22 8	182

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527  
 PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1452	3	2	9	N	2	2	8			104
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	N	2	2	8			104
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	N	1	1	8			104
11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1401	3	1	9	N	1	1	8			104
12	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1259	3	1	9	N	1	1	8			104
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					104

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221  
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1		N	-0-			-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 1		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 1		N	-0-			-0-
11		480 N	671	-0-	191	-0-	671 1		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1		N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CXL ENERGY LLC 195770  
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	65	-0-	65	65	65 1		N	-0-			-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 1856 - 1860	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3149 - 3152	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024										

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2790 - 2824	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2024												

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221  
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716		Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022												

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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	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
-----																
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
STATE TRACT 72			WELL #:		1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A					
-----																
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)			80117 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512							
-----																
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED			01/28/2022													
-----																
SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)			80117 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		3 L		RRCID -> 004054		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576					
-----																
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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
-----																
SAN DOMINGO (7700)			80193 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.			833587													
FAIN-BECK GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 004068		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730					
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																



SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)												
MARATHON OIL EF LLC		80280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
PICKETT GAS UNIT		525398		WELL #: 1		RRCID -> 259567		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 13799		PERF.16199 - 17912
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
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			619
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			619
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-			619
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			619
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	179 1		440
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			440
-----												
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)												
BLUEBONNET OIL & GAS		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANGER HEIRS 391		076838		WELL #: 1		RRCID -> 110561		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 10442		PERF.10300 - 10337
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	297 1	59 2	N	-0-		4
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		4
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	25 1	91 2	N	-0-		4
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		4
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	54 1	171 2	N	-0-		4
-----												
SANGER HEIRS 392												
		WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10270 - 10344		
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	203 1	21 2	N	-0-		135
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	490 1	98 2	N	-0-		135
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		135
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	45 1	162 2	N	-0-		135
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		135
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	66 1	210 2	N	-0-		135
-----												
SANGER HEIRS 391												
		WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10341 - 10473		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	400 1	81 2	N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 2	N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	66 1	207 2	N	-0-		-0-
-----												
SANGER HEIRS 391												
		WELL #: 2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560		PERF.10282 - 10330		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	387 1	77 2	N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	24 1	87 2	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	66 1	209 2	N	-0-		-0-
-----												
SARCO CREEK (2800)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WOOD, CARRIE		146621		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 2860 - 2870
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1421 1	2130 2	N	-0-		54
09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1562 1	1873 2	N	-0-		54
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1235 1	2209 2	N	-0-		54
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	979 1	2415 2	N	-0-		54
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	909 1	2609 2	N	-0-		54
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		54
-----												
WOOD												
		WELL #: 81		RRCID -> 298587		COMPL. DATE 01/28/2025		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 3300 - 3420		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	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

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	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	Y	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	108026 X	108026	-0-	-0-	B	-0-	100426	2	7600	9	Y	6909	6983	1		458
09	99700 X	99700	-0-	-0-	B	-0-	92640	2	7060	9	Y	6418	6484	1		392
10	107850 X	107850	-0-	-0-	B	-0-	101270	2	6580	9	Y	5982	5820	1		554
11	98918 X	98918	-0-	-0-	B	-0-	93656	2	5262	9	Y	4784	5007	1		331
12	104030 X	104030	-0-	-0-	B	-0-	98550	2	5480	9	Y	4982	4903	1		410
01	100967 X	NO RPT	-0-	-100967	B	-0-					Y	NO RPT				410

MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	Y	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	53915 X	53915	-0-	-0-	B	-0-	51010	2	2905	9	Y	2641	2669	1		217
09	50370 X	48388	-0-	-1982	B	-0-	45708	2	2680	9	Y	2436	2461	1		192
10	52049 X	32701	-0-	-19348	B	-0-	30823	2	1878	9	Y	1707	1661	1		238
11	50370 X	6576	-0-	-43794	B	-0-	6183	2	393	9	Y	357	374	1		221
12	51431 X	51431	-0-	-0-	B	-0-	48295	2	3136	9	Y	2851	2806	1		266
01	49631 X	NO RPT	-0-	-49631	B	-0-					Y	NO RPT				266

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	Y	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	43710 X	36928	-0-	-6782	B	-0-	34359	2	2569	9	Y	2335	2370	1		416
09	42300 X	33077	-0-	-9223	B	-0-	30713	2	2364	9	Y	2149	1997	1		568
10	43710 X	22144	-0-	-21566	B	-0-	20591	2	1553	9	Y	1412	1542	1		438
11	39900 X	3759	-0-	-36141	B	-0-	3465	2	294	9	Y	267	371	1		334
12	43587 X	43587	-0-	-0-	B	-0-	40133	2	3454	9	Y	3140	2983	1		491
01	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	B	-0-					Y	NO RPT				491



OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886												
MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522					
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	86147 X	86147	-0-	-0- B	-0-	81626	2	4521	9	Y	4110	4265	1	431
09	80670 X	74612	-0-	-6058 B	-0-	70483	2	4129	9	Y	3754	3636	1	549
10	83359 X	73795	-0-	-9564 B	-0-	69673	2	4122	9	Y	3747	3518	1	778
11	80670 X	75110	-0-	-5560 B	-0-	71267	2	3843	9	Y	3494	3887	1	385
12	75333 X	75333	-0-	-0- B	-0-	71229	2	4104	9	Y	3731	3547	1	569
01	65100 X	NO RPT	-0-	-65100 B	-0-					Y	NO RPT			569
-----														
COOK-KAISER GU		WELL #: 2		RRCID -> 296278		COMPL. DATE 12/07/2023			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396					
08	71703 X	60400	-0-	-11303 B	-0-	55865	2	4535	9	Y	4123	4048	1	501
09	69390 X	55098	-0-	-14292 B	-0-	51108	2	3990	9	Y	3627	3640	1	488
10	71703 X	49363	-0-	-22340 B	-0-	45691	2	3672	9	Y	3338	3507	1	319
11	69390 X	35667	-0-	-33723 B	-0-	32413	2	3254	9	Y	2958	2960	1	317
12	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	29582	2	2600	9	Y	2364	2342	1	339
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830 B	-0-					Y	NO RPT			339
-----														
BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 297087		COMPL. DATE 04/17/2024			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440					
08	51277 X	51277	-0-	-0- B	-0-	45964	2	5313	9	Y	4830	4934	1	250
09	59014 X	59014	-0-	-0- B	-0-	52854	2	6160	9	Y	5600	5434	1	416
10	58859 X	58859	-0-	-0- B	-0-	52864	2	5995	9	Y	5450	5522	1	344
11	55531 X	55531	-0-	-0- B	-0-	50039	2	5492	9	Y	4993	4966	1	371
12	69778 X	69778	-0-	-0- B	-0-	62745	2	7033	9	Y	6394	6194	1	571
01	45973 X	NO RPT	-0-	-45973 B	-0-					Y	NO RPT			571
-----														
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS		WELL #: 1		RRCID -> 295643		COMPL. DATE 08/17/2023			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578					
08	42532 X	29365	-0-	-13167 B	-0-	27247	2	2118	9	N	1925	1721	1	671
09	41070 X	25858	-0-	-15212 B	-0-	24024	2	1834	9	N	1667	1884	1	454
10	38502 X	22542	-0-	-15960 B	-0-	20815	2	1727	9	N	1570	1518	1	506
11	33120 X	23961	-0-	-9159 B	-0-	22200	2	1761	9	N	1601	1693	1	414
12	32550 X	NO RPT	-0-	-32550 B	-0-					N	NO RPT			414
01	29357 X	NO RPT	-0-	-29357 B	-0-					N	NO RPT			414
-----														
KAISER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 297677		COMPL. DATE 01/17/2024			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420					
08	59055 X	31120	-0-	-27935 B	-0-	29339	2	1781	9	N	1619	1466	1	527
09	57150 X	22640	-0-	-34510 B	-0-	21305	2	1335	9	N	1214	1306	1	435
10	28658 X	28658	-0-	-0- B	-0-	26955	2	1703	9	N	1548	1598	1	385
11	44880 X	32280	-0-	-12600 B	-0-	30598	2	1682	9	N	1529	1479	1	435
12	38378 X	NO RPT	-0-	-38378 B	-0-					N	NO RPT			435
01	31124 X	NO RPT	-0-	-31124 B	-0-					N	NO RPT			435
-----														
LINDER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 298695		COMPL. DATE 08/26/2024			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647					
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3912 X	NO RPT	-0-	-3912 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	702 2	2563 3	Y	-0-		-0-
09		3000 X	1042	-0-	-1958 B	-0-	237 2	805 3	Y	-0-		-0-
10		3100 X	30	-0-	-3070 B	-0-	7 2	23 3	Y	-0-		-0-
11		3150 X	12	-0-	-3138 B	-0-	3 2	9 3	Y	-0-		-0-
12		3255 X	37	-0-	-3218 B	-0-	10 2	27 3	Y	-0-		-0-
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890				
08		806 N	597	-0-	-209 B	-0-	128 2	469 3	Y	-0-		-0-
09		810 N	476	-0-	-334 B	-0-	108 2	368 3	Y	-0-		-0-
10		992 N	838	-0-	-154 B	-0-	207 2	631 3	Y	-0-		-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	260 2	862 3	Y	-0-		-0-
12		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	250 2	662 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101				
08		1333 N	991	-0-	-342 B	-0-	213 2	778 3	N	-0-		-0-
09		2040 N	1081	-0-	-959 B	-0-	246 2	835 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1240	-0-	-217 B	-0-	306 2	934 3	N	-0-		-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	433 2	1435 3	N	-0-		-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	402 2	1065 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUENICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782				
08		14632 X	14142	-0-	-490 B	-0-	3041 2	11101 3	Y	-0-		-0-
09		13980 X	13563	-0-	-417 B	-0-	3086 2	10477 3	Y	-0-		-0-
10		14508 X	13324	-0-	-1184 B	-0-	3289 2	10035 3	Y	-0-		-0-
11		14040 X	9188	-0-	-4852 B	-0-	2132 2	7056 3	Y	-0-		-0-
12		14508 X	13481	-0-	-1027 B	-0-	3692 2	9789 3	Y	-0-		-0-
01		14136 X	NO RPT	-0-	-14136 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MUENICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558				
08		4340 X	3826	-0-	-514 B	-0-	823 2	3003 3	N	-0-		-0-
09		4200 X	3953	-0-	-247 B	-0-	899 2	3054 3	N	-0-		-0-
10		4092 X	3890	-0-	-202 B	-0-	960 2	2930 3	N	-0-		-0-
11		3930 X	2901	-0-	-1029 B	-0-	674 2	2227 3	N	-0-		-0-
12		4092 X	3650	-0-	-442 B	-0-	1000 2	2650 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090				
08		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	504 2	1839 3	N	-0-		-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	439 2	1491 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	1419	-0-	-813 B	-0-	350 2	1069 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	1726	-0-	-554 B	-0-	401 2	1325 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1698	-0-	-286 B	-0-	465 2	1233 3	N	-0-		-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820				
08		9083 X	9009	-0-	-74 B	-0-	1937 2	7072 3	Y	-0-		-0-
09		8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	2031 2	6896 3	Y	-0-		-0-
10		9458 X	9458	-0-	-0- B	-0-	2335 2	7123 3	Y	-0-		-0-
11		8790 X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785 2	5907 3	Y	-0-		-0-
12		9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501 2	6631 3	Y	-0-		-0-
01		9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059  
 MUEINICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	3669	-0-	-1446 B	-0-	789 2	2880 3	Y	-0-	-0-					
09	4950 X	4389	-0-	-561 B	-0-	999 2	3390 3	Y	-0-	-0-					
10	5115 X	4525	-0-	-590 B	-0-	1117 2	3408 3	Y	-0-	-0-					
11	4560 X	2622	-0-	-1938 B	-0-	608 2	2014 3	Y	-0-	-0-					
12	4650 X	2848	-0-	-1802 B	-0-	780 2	2068 3	Y	-0-	-0-					
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-			Y	NO RPT	-0-					

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

08	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	552 2	2014 3	N	-0-	-0-
09	2790 X	2667	-0-	-123 B	-0-	607 2	2060 3	N	-0-	-0-
10	2697 X	2680	-0-	-17 B	-0-	662 2	2018 3	N	-0-	-0-
11	2490 X	1932	-0-	-558 B	-0-	448 2	1484 3	N	-0-	-0-
12	2759 N	2299	-0-	-460 B	-0-	630 1	1669 3	N	-0-	-0-
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-			N	NO RPT	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

08	6417 X	6282	-0-	-135 B	-0-	1351 2	4931 3	N	-0-	-0-
09	6210 X	5762	-0-	-448 B	-0-	1311 2	4451 3	N	-0-	-0-
10	6355 X	5812	-0-	-543 B	-0-	1435 2	4377 3	N	-0-	-0-
11	6090 X	5223	-0-	-867 B	-0-	1212 2	4011 3	N	-0-	-0-
12	6293 X	6028	-0-	-265 B	-0-	1651 2	4377 3	N	-0-	-0-
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BROWNING, LANDON 103003  
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																	

GARRISON LTD. 295861  
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117  
 D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	2	1	9	N	1					203
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					203
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					203
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					203
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					203
*01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					203

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	766	2	25	9	N	23					23
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	N	25					48

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	23	-0-	23	35	23	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
01	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926								
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16776 - 16816
08	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2	N	-0-		-0-	
09	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	23903	2	N	-0-		-0-	
10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2	N	-0-		-0-	
11	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2	N	-0-		-0-	
12	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	23425	2	N	-0-		-0-	
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	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
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	4495 #	2712	-0-	-1783	-0-	1087	1	N	-0-		-0-	
09	4350 #	1741	-0-	-2609	-0-	360	1	N	-0-		-0-	
10	4402 #	2452	-0-	-1950	-0-	521	1	N	-0-		-0-	
11	3870 #	688	-0-	-3182	-0-	119	1	N	-0-		-0-	
12	3968 #	3419	-0-	-549	-0-	518	1	N	-0-		-0-	
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517	1	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
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395												
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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						
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936											
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5616 - 5621			
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			
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395		425395	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN						
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911			
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-			
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
SHERIFF (F-4)		83141 304		425395	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
SHERIFF (5700 GRETA SAND)		83141 684		425395	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	295921	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5710 - 5718			
08	10014	R	10014	-0-	-0-	-0-	9978	2	36	9	N	33	160	1	113
09	10072	R	10072	-0-	-0-	-0-	10037	2	35	9	N	32			145
10	11439	#	10926	-0-	-513	-0-	10814	2	112	9	N	102	130	1	117
11	11070	#	9635	-0-	-1435	-0-	9528	2	107	9	N	97			214
12	11439	#	9658	-0-	-1781	-0-	9539	2	119	9	N	108	176	1	146
01	10912	#	4702	-0-	-6210	-0-	4680	2	22	9	N	20			166

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597  
WELDER WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022													

WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024													

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

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024													

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

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024													

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

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024													

-----												
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	
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
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2024									
-----												
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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED			11/20/2024									
-----												
MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584	
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-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/03/2024									
-----												
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	
08	808	N	808	-0-	-0-	681	2	127	9	Y	115	115
09	1470	N	941	-0-	-529	770	2	171	9	Y	155	110
10	1502	N	1502	-0-	-0-	1377	2	125	9	Y	114	73
11	1172	N	1172	-0-	-0-	1067	2	105	9	Y	95	44
12	1172	N	1172	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115	159
01	1488	N	891	-0-	-597	810	2	81	9	Y	74	62
-----												
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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104  
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

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
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
MIDSTATES CORPORATION 566101  
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MIDSTATES CORPORATION 566101  
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086  
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SINGLETON (3950)			83737 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
CHESNUTT OIL & GAS, INC. CARPENTER, J. R.			147755								
WELL #:			1	RRCID -> 092153	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A				
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SKIDMORE, WEST (4500)			83907 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT			668802								
WELL #:			2	RRCID -> 250646	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4342 - 4420				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLICK (PETTUS)			84075 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. RIEDEL, W.H.			100310								
WELL #:			2	RRCID -> 130963	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 4174 - 4184				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLICK (WX. 12,200)			84075 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
UNITED TEXAS OIL LLC WEISE, FRITZ			877689								
WELL #:			9	RRCID -> 296921	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 12164 - 12178				
08	56358 X	37970	-0-	-18388 B	-0-	37941 2	29 9	N	26		546
09	49560 X	33578	-0-	-15982 B	-0-	33548 2	30 9	N	27		573
10	47585 X	34648	-0-	-12937 B	-0-	34633 2	15 9	N	14		587
11	42360 X	25886	-0-	-16474 B	-0-	25844 2	42 9	N	38		625
12	40548 X	226	-0-	-40322 B	-0-	226 1		N	-0-		625
01	37975 X	NO RPT	-0-	-37975 B	-0-			N	NO RPT		625
SLICK (YEGUA 4760)			84075 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. RIEDEL, MARTHA ANN			100310								
WELL #:			1	RRCID -> 138304	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 4762 - 4766				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
01	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SLICK, NE. (7600)				84078 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310								
RIEDEL, W. T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 187327		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 14001		PERF. 7590 - 7596
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069		PERF. 8990 - 9000
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						87
-----												
WILLMS GU				WELL #: 1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8934 - 9497
08	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	1608	1	5790	2	N	119 184 1 158
09	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	1246	1	5212	2	N	107 175 1 90
10	7781	X	6248	-0-	-1533	-0-	836	1	5325	2	N	79 143 1 26
11	7530	X	5871	-0-	-1659	-0-	593	1	5153	2	N	114 140
12	7688	X	5595	-0-	-2093	-0-	594	1	4920	2	N	74 174 1 40
01	7533	X	5776	-0-	-1757	-0-	488	1	5153	2	N	123 163
-----												
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
MARSHALL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8870 - 8878
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0- 160
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0- 160
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	5			N	-0- 160
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0- 160
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0- 160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 160

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WELDERXP LTD. 907320  
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787  
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
TC OIL AND GAS, LLC 840303  
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713  
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			436
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			436

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			359
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			366
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			372
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			377
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			377

---

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
BROOKING, M.M.				WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854 - 8866							
M	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			77

---

---

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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

---

---

MOOSE OPERATING CO., INC.				582558				CNTY: LAVACA							
KLIMITCHEK, CARL				WELL #: 2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794 - 1796							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT				-0-

---

---

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558											
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1946 - 1951							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

---

SPEAKS (2200)		84978 490	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
SMOTHERS		WELL #: 4	RRCID -> 170226	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2335	-		2337	
M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	10 1	101 2	Y	-0-			-0-	
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368	
08	8680 X	7006	-0-	-1674	-0-	614 1	6392 2	Y	-0-			27	
09	8400 X	6923	-0-	-1477	-0-	631 1	6292 2	Y	-0-			27	
10	7781 X	7293	-0-	-488	-0-	639 1	6654 2	Y	-0-			27	
11	7530 X	7529	-0-	-1	-0-	622 1	6907 2	Y	-0-			27	
12	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	614 1	6747 2	Y	-0-			27	
01	7285 X	6566	-0-	-719	-0-	596 1	5970 2	Y	-0-			27	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	84 1	875 2	Y	-0-			-0-	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	55 1	548 2	Y	-0-			-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65 1	681 2	Y	-0-			-0-	
11	900 N	648	-0-	-252	-0-	54 1	594 2	Y	-0-			-0-	
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	47 1	522 2	Y	-0-			-0-	
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	63 1	634 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14013 - 14573	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
FREEMAN, LYNNEL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007 - 14029	
08	868 N	174	-0-	-694	-0-	15 1	159 2	N	-0-			19	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			19	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			19	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			19	
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	82 1	902 2	N	-0-			19	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77 1	772 2	N	-0-			19	

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
ROBERTSON			WELL #:	3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.10962	- 17428
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3659 X	3659 -0-	-0-	-0-	310 1	3227 2	Y	111	157 1	83		
					122 9							
09	4094 X	4094 -0-	-0-	-0-	361 1	3603 2	Y	118	162 1	39		
					130 9							
10	4493 X	4493 -0-	-0-	-0-	380 1	3959 2	Y	140		179		
					154 9							
11	4644 X	4644 -0-	-0-	-0-	371 1	4124 2	Y	135	157 1	157		
					149 9							
12	4518 X	4518 -0-	-0-	-0-	363 1	3987 2	Y	153	170 1	140		
					168 9							
01	4344 X	4344 -0-	-0-	-0-	380 1	3806 2	Y	144	175 1	109		
					158 9							
-----												
ROBERTSON			WELL #:	7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186	- 17473
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-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	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
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-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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
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-		
12	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----												
ROBERTSON			WELL #:	9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432	- 18590
08	1624 N	1624 -0-	-0-	-0-	142 1	1482 2	Y	-0-		11		
09	1635 N	1635 -0-	-0-	-0-	149 1	1486 2	Y	-0-		11		
10	1716 N	1716 -0-	-0-	-0-	150 1	1566 2	Y	-0-		11		
11	1766 N	1766 -0-	-0-	-0-	146 1	1620 2	Y	-0-		11		
12	1568 N	1568 -0-	-0-	-0-	131 1	1437 2	Y	-0-		11		
01	1488 N	1141 -0-	-347	-0-	104 1	1037 2	Y	-0-		11		
-----												
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
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-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		



SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	319 1	2404 2	Y	2	54 1		62
09	3060 X	2649	-0-	-411	-0-	315 1	2280 2	Y	49			111
10	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	242 1	2201 2	Y	10	94 1		27
11	3060 X	2624	-0-	-436	-0-	264 1	2347 2	Y	12			39
12	2821 X	2516	-0-	-305	-0-	273 1	2228 2	Y	14			53
01	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	252 1	2059 2	Y	13			66

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1	285 2	Y	-0-	7 1		6
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	25 1	183 2	Y	5			11
10	403 N	265	-0-	-138	-0-	26 1	239 2	Y	-0-	9 1		2
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	24 1	212 2	Y	2			4
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	280 2	Y	1			5
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	14 1	117 2	Y	2			7

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953							
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	2	1		1
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	23	1	168	2	N	-0-				1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-	1	1		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-				-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485							
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	590	1	4449	2	Y	6	114	1		151
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	618	1	4465	2	Y	120				271
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	646	1	5880	2	Y	25	227	1		69
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35				104
12	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	631	1	5150	2	Y	38				142
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	668	1	5448	2	Y	49				191

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							
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-				-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A							
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HARVEST PETROLEUM INC. 363117  
 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	EOM BALANCE
08	2416	1983	-0-	-433	-0-	1628	2	355	9	N	323				323
09	1500	2007	-0-	507	507	1985	2	22	9	N	20				343
10	507 N	-0-	-0-	-507	-0-					N	-0-				343
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				343
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				343

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
FOWLER OIL & GAS LLC		100396														
MIGL-MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369								
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	2					77
09	390 N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					77
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					77
11	660 N	248	-0-	-412	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					77
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
MIGL-MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671														
EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280														
MIGL-QUINN		WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266								
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
10	155 X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
11	120 X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					180
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					180
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280  
 MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	289	1	3167	2	N	243	176	1			180
						267	9									
09	3900 X	3775	-0-	-125	-0-	319	1	3346	2	N	100	172	1			108
						110	9									
10	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	364	1	3474	2	N	296	174	1			230
						326	9									
11	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	360	1	3002	2	N	91	176	1			145
						100	9									
*12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	392	1	3209	2	N	144	179	1			110
						158	9									
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					110

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	131	1	1438	2	N	-0-					68
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	2	N	68					136
						75	9									
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	148	1	1412	2	N	86					222
						95	9									
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1331	2	N	13	176	1			59
						14	9									
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	163	1	1335	2	N	-0-					59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
B&D		WELL #: 1		RRCID -> 277508		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164				
M	O	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
MIGL-MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	19	1	92	2	Y		-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	24	1	110	2	Y		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862				
08	558	N	-0-	-0-	-558			Y	-0-			-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	114	1	1062	2	Y		-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y		-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	154	1	737	2	Y		-0-
12	1209	N	873	-0-	-336	155	1	718	2	Y		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802				
08	93	N	83	-0-	-10	6	1	77	2	Y		-0-
09	90	N	81	-0-	-9	8	1	73	2	Y		-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	12	1	155	2	Y		-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	39	1	184	2	Y		-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	48	1	221	2	Y		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (RAINBOW)																
//CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
FOWLER OIL & GAS LLC																
//CONT.// 100396																
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	134	134					Y	NO RPT			-0-
-----																
KARPER OIL & GAS CORPORATION																
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----																
MIGL-QUINN																
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786																
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
UPCHURCH																
WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852																
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	N	122	172	1	63
								134	9							
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1959	2	N	105			168
								116	9							
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1934	2	N	119	174	1	113
								131	9							
*11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	127			240
								140	9							
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	N	122	182	1	180
								134	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
-----																
PILGREEN																
WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
FRENCH ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764																
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		451280										
EAVES					WELL #:	1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13552 -	13678	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
01	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	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	12586 X	11506	-0-	-1080	-0-	962	1	10544	2	N	-0-				96
09	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1105	1	11593	2	N	-0-				96
10	13547 X	13012	-0-	-535	-0-	1234	1	11778	2	N	-0-				96
11	12240 X	11887	-0-	-353	-0-	1274	1	10613	2	N	-0-				96
*12	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	1404	1	11499	2	N	-0-				96
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT				96
-----															
EAVES					WELL #:	6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14105	PERF.13797 -	14008	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-				27
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-				27
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-				27
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-				27
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	-0-				27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27



SPEAKS, SW. (RAINBOW)																
//CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			43
-----																
SPEAKS, SW. (SIMPSON)																
CONTANGO RESOURCES, LLC 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
ZALMAN 100222																
WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
-----																
FOWLER OIL & GAS LLC																
MIGL-MITCHELL 100396																
WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732																
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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																
08		4917 X	4917	-0-	-0-		-0-	379	1	4538	2	Y	-0-			-0-
09		7038 X	7038	-0-	-0-		-0-	684	1	6354	2	Y	-0-			-0-
10		3548 X	3548	-0-	-0-		-0-	260	1	3288	2	Y	-0-			-0-
11		5435 X	5435	-0-	-0-		-0-	940	1	4495	2	Y	-0-			-0-
12		5805 X	5805	-0-	-0-		-0-	1030	1	4775	2	Y	-0-			-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31		-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
FREEMAN																
WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363																
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-
12		14B2 EXT	134	-0-	134		134	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		134					Y	NO RPT			-0-
-----																
FREEMAN																
WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334																
08		DLQ G-10	3582	-0-	3582		3582	276	1	3306	2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	6016	-0-	6016		9598	585	1	5431	2	Y	-0-			-0-
10		12871 X	3273	-0-	-9598		-0-	240	1	3033	2	Y	-0-			-0-
11		5700 X	4366	-0-	-1334		-0-	755	1	3611	2	Y	-0-			-0-
12		6231 X	5951	-0-	-280		-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-			-0-
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231		-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.// 100396												
FREEMAN			WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
PILGREEN			WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326					
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MIGL-QUINN			451280												
WELL #: 4			RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MIGL-QUINN			561136												
WELL #: 9			RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796							
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

  

MERIT ENERGY COMPANY			561136												
HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

HARVEY RENGER GAS UNIT			561136												
WELL #: 6			RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1	1	3036	2	Y	5			88
							6	9							
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	2	Y	-0-			88
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	40	1	3038	2	Y	-0-			88
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2837	2	Y	-0-			88
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	5	1	2626	2	Y	-0-			88
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	2	Y	-0-			88

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296
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
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14480 - 14586
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63

TRULL, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8217 - 8244
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	32 1	290 2	N	-0-		-0-	
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	31 1	277 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	225	-0-	-116 B	-0-	28 1	197 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	30 1	167 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	151	-0-	-159 B	-0-	27 1	124 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	30 1	162 2	N	-0-		-0-	

TRULL, B. W.				WELL #:	2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8182 - 8198
08	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	49 1	435 2	N	-0-		41	
09	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	47 1	416 2	N	-0-		41	
10	496 N	338	-0-	-158 B	-0-	42 1	296 2	N	-0-		41	
11	480 N	295	-0-	-185 B	-0-	45 1	250 2	N	-0-		41	
12	465 N	227	-0-	-238 B	-0-	41 1	186 2	N	-0-		41	
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	44 1	243 2	N	-0-		41	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)														//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.																421166									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
08		4399 X	4399	-0-	-0-	B	285	1	3890	2	N	204	154	1	78										
							224	9																	
09		4911 X	4911	-0-	-0-	B	360	1	4276	2	N	250	328	1	-0-										
							275	9																	
10		4454 X	4454	-0-	-0-	B	360	1	3798	2	N	269	172	1	97										
							296	9																	
11		4260 X	2117	-0-	-2143	B	150	1	1774	2	N	175	175	1	97										
							193	9																	
12		5084 X	2619	-0-	-2465	B	225	1	2128	2	N	242	312	1	27										
							266	9																	
01		5084 X	-0-	-0-	-5084	B					N	312	312	1	27										

  

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)														84984 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION																451280									
PILGREEN														WELL #:		2ST	RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 15506		PERF. 9390 - 9421	
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										

  

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)														84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.																421166									
CRANZ														WELL #:		14	RRCID -> 118126		COMPL. DATE 07/18/1985			TOTAL DEPTH 13210		PERF.11957 - 11966	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79										
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79										
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79										
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79										
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79										
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			79										
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24																									

  

SPEAKS, SW. (2500)														84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
GREAT TEXAS CRUDE INC.																328774									
SARTWELLE F & Y UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947	
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-										
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										

  

MERIT ENERGY COMPANY														561136											
FREEMAN														WELL #:		6	RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530	
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-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										

SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION UNITED SWD		451280		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SPEAKS, SW. (3000)		84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC ROBERTSON -F-		100396		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760	
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL		161671		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022	
08	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	183 1	1640 2	N	-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	180 1	1601 2	N	-0-
10	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	175 1	1242 2	N	-0-
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	136 1	758 2	N	-0-
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	196 1	902 2	N	-0-
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167 1	916 2	N	-0-
-----									
SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL		161671		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
O'TOOL OIL & GAS, LLC CLARK		616966		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID ->	133437	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12078 - 12092				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1426 X	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5				195
09		1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1018	2	6	9	N	5				200
10		1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2			N	-0-				200
11		1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-				200
12		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				200
01		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				200

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #: 1		RRCID ->	222947	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13525 - 16139				
08	14B2 EXT	8604	-0-	8604	8604	204	1	8329	3	Y	16	181	1			87
09	14B2 EXT	17136	-0-	17136	25740	53	4	18	9	Y	58					145
10	14B2 EXT	13881	-0-	13881	39621	119	4	64	9	Y	53	140	1			58
11	14B2 EXT	207	-0-	207	39828	342	1	13384	3	Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39828	97	4	58	9	Y	-0-					58
01	14B2 EXT	3077	-0-	3077	42905	6	1	200	3	Y	22					80
						1	4	24	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID ->	227682	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13420 - 15391
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID ->	244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13510 - 15791
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565 -	16600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463 -	15061
08	T. A.	18034	-0-	18034	18034	425 1	17383 3	Y	105	159 1		121
						110 4	116 9					
09	T. A.	9610	-0-	9610	27644	232 1	9284 3	Y	25			146
						66 4	28 9					
10	T. A.	1682	-0-	1682	29326	42 1	1626 3	Y	2			148
						12 4	2 9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326			Y	-0-			148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326			Y	-0-			148
01	T. A.	3937	-0-	3937	33263	106 1	3806 3	Y	-0-			148
						25 4						

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510 -	15825
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	368 1	7366 3	Y	-0-			-0-
						262 4	74 5					
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 X	89	-0-	-35	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
						3 4	4 5					
11	3420 X	93	-0-	-3327	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			-0-
						2 4	5 5					
12	3534 X	68	-0-	-3466	-0-	4 1	60 3	Y	-0-			-0-
						1 4	3 5					
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545 -	15919
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
08	4650 X	3313	-0-	-1337	-0-	79 1	3214 3	Y	-0-	1 0		-0-
						20 4						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	77 1	3065 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
10	7874 X	3689	-0-	-4185	-0-	91 1	3571 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
11	7620 X	3678	-0-	-3942	-0-	149 1	3484 3	Y	-0-			-0-
						45 4						
12	7874 X	3680	-0-	-4194	-0-	164 1	3496 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-	158 1	3185 3	Y	-0-			-0-
						27 4						

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254915	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	13456	PERF.13675	- 15906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	255054	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	13647	PERF.15749	- 16192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256606	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13675	- 17380		
08	6448 X	4135	-0-	-2313	-0-	179	1	3662	3	Y	180	159	0	21
						60	4		36	5				
09	6240 X	3644	-0-	-2596	-0-	176	1	3271	3	Y	91	94	0	18
						61	4		36	5				
10	6231 X	3701	-0-	-2530	-0-	169	1	3205	3	Y	103	101	0	20
						60	4		154	5				
11	6060 X	1672	-0-	-4388	-0-	78	1	1323	3	Y	152	133	0	39
						20	4		84	5				
12	5549 X	4950	-0-	-599	-0-	262	1	4097	3	Y	280	248	0	71
						51	4		232	5				
01	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	116	1	1917	3	Y	37	106	0	2
						33	4		315	5				

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC		631633										
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558	- 8566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8316	- 8326
CHANDLER		WELL #:		1							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
INGRAM, RUTH		WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8344 - 8350			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		220854		COMPL. DATE		06/08/2006		TOTAL DEPTH		9685 PERF. 8220 - 8230	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		631633										
SPEARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9102 - 9109			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2		9				
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2		11				
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2		13				
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	N	3		16				
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2		18				
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2		20				

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		220623		COMPL. DATE		02/11/2006		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9068 - 9644	
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	585	3	24	9	N	22		84				
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	575	3	20	9	N	18		102				
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644	3	19	9	N	17		119				
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	601	3	23	9	N	21		140				
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19		159				
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18		177				

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036	- 9042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462				CNTY: KARNES				
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220694	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936	- 8954		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPEARY (WILCOX 9500)				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		
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			35
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			35
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			35
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	N	2			37
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			37
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	N	1			38
-----												
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE 12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700	- 9705		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
-----												
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128113	COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504	- 9518		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
 HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3	39	9	N	35				289
09	1920 N	1620	-0-	-300	-0-	-0-	1565	3	55	9	N	50				339
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	3	66	9	N	60	158	1		241
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3	58	9	N	53				294
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3	66	9	N	60	169	1		185
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	N	62				247

-----  
 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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	53	9	N	48				138
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	69	9	N	63				201
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	70	9	N	64	181	1		84
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	55	9	N	50				134
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	N	65				199
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	-0-	364	2	79	9	N	72	176	1		95

-----  
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/08/2020

-----  
 STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	11	3	N	-0-				99
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	379	3	N	17				116
							19	9								
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	176	3	N	6				122
							7	9								
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	213	3	N	-0-				122
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	222	3	N	-0-				122
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	N	-0-				122

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)				86545 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT				893997												
WELL #: 1				RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	-		7972					
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	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
01	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. ROBERTS				778499												
WELL #: 1				RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753	-		7760					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

  

STRAUCH-WILCOX (9600)				86545 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH				273611												
WELL #: 1				RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835	-		9860					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

  

STRAUCH-WILCOX (10800)				86545 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH				273611												
WELL #: 1				RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10796	-		10856					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)				86868 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE				048169												
WELL #: 1				RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11189	-		11302					
08	15810 X	8832	-0-	-6978	-0-	198	1	8448	2	N	169	192	1			213
						186	9									
09	15300 X	12401	-0-	-2899	-0-	264	1	11921	2	N	196	186	1			223
						216	9									
10	15810 X	13364	-0-	-2446	-0-	288	1	12855	2	N	201	191	1			233
						221	9									
11	12600 X	12457	-0-	-143	-0-	310	1	11909	2	N	216	191	1			258
						238	9									
12	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	295	1	11091	2	N	253	380	1			131
						278	9									
01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					131

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) //CONT.// 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
SHINER EXPLORATION, LLC 777367  
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			185
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	22			207
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	18			225
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			229
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			229
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048		N	NO RPT			-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT			-0-

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310												
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//			109333										
ESKEW WEST UNIT			WELL #: 702		RRCID ->	284950	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12370 - 19165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	1989	-0-	1989 B	-296366	13 1	1785 3	Y	174	174 0		-0-
*09		8580 X	804	-0-	-7776 B	-296366	191 9	776 3	Y	22	22 0		-0-
*10		8866 X	10110	-0-	1244 B	-295122	4 1	851 9	Y	774	774 0		-0-
*11		8580 X	561	-0-	-8019 B	-295122	24 9	59 9	Y	54	54 0		-0-
*12		7192 X	456	-0-	-6736 B	-295122	9259 3	46 9	Y	42	42 0		-0-
01		10106 X	566	-0-	-9540 B	-295122	502 3	63 9	Y	57	57 0		-0-
-----													
ESKEW WEST UNIT			WELL #: 701		RRCID ->	285412	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	12625 - 19238	
08		0 X	94	-0-	94 B	-125899	1 1	84 3	Y	8	8 0		-0-
*09		5730 X	420	-0-	-5310 B	-125899	9 9	345 3	Y	66	66 0		-0-
*10		5921 X	1915	-0-	-4006 B	-125899	2 1	194 9	Y	176	176 0		-0-
*11		5730 X	3804	-0-	-1926 B	-125899	73 9	539 9	Y	490	490 0		-0-
*12		3441 X	2689	-0-	-752 B	-125899	1721 3	409 9	Y	372	372 0		-0-
01		1922 X	591	-0-	-1331 B	-125899	3265 3	100 9	Y	91	91 0		-0-
-----													
SEIDEL UNIT A			WELL #: 701		RRCID ->	287147	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	13183 - 18981	
08		6758 X	5267	-0-	-1491 B	-304256	1 1	912 9	N	829	829 0		-0-
09		6540 X	5489	-0-	-1051 B	-304256	4355 3	1058 9	N	962	962 0		-0-
10		6758 X	5502	-0-	-1256 B	-304256	4431 3	1134 9	N	1031	1031 0		-0-
*11		5670 X	4968	-0-	-702 B	-304256	4368 3	990 9	N	900	900 0		-0-
*12		5859 X	4766	-0-	-1093 B	-304256	3978 3	587 9	N	534	534 0		-0-
01		5673 X	4578	-0-	-1095 B	-304256	4179 3	603 9	N	548	548 0		-0-
-----													
BUTLER A-304-BRYSCH USW			WELL #: 701		RRCID ->	287204	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13526 - 20460	
08		14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-704358			N	-0-			-0-
09		39510 X	17059	-0-	-22451 B	-704358	311 1	16393 3	N	323	323 0		-0-
10		40827 X	10802	-0-	-30025 B	-704358	355 9	8698 3	N	1680	1680 0		-0-
11		21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-704358	256 1		N	-0-			-0-
*12		17639 X	14460	-0-	-3179 B	-704358	1848 9	12294 3	N	1632	1632 0		-0-
01		17639 X	-0-	-0-	-17639 B	-704358	371 1		N	-0-			-0-
-----													
BAKER FAMILY TRUST			WELL #: 702		RRCID ->	288729	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12188 - 16558	
08		22785 X	17966	-0-	-4819 B	-0-	1795 9	1100 9	N	1000	1000 0		-0-
*09		20340 X	10022	-0-	-10318 B	-0-	9543 3	479 9	N	435	435 0		-0-
*10		19809 X	7947	-0-	-11862 B	-0-	1 1	7548 3	N	362	362 0		-0-
*11		19170 X	16491	-0-	-2679 B	-0-	398 9	15698 3	N	713	713 0		-0-
*12		17980 X	13272	-0-	-4708 B	-0-	9 1	658 9	N	598	598 0		-0-
01		17980 X	15393	-0-	-2587 B	-0-	784 9	14590 3	N	726	726 0		-0-
-----													
BUTLER D - GOHLKE A USW			WELL #: 701		RRCID ->	288754	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13647 - 21705	
08		10768 X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399 3	987 9	N	897	897 0		-0-
09		10110 X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035 3	917 9	N	834	834 0		-0-
10		10447 X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648 3	978 9	N	889	889 0		-0-
*11		10110 X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315 3	773 9	N	703	703 0		-0-
*12		10447 X	10816	-0-	369 B	-51000	9910 3	906 9	N	824	824 0		-0-
01		10447 X	4982	-0-	-5465 B	-51000	4517 3	465 9	N	423	423 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		6089 X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0		-0-
09		5880 X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0		-0-
10		6076 X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0		-0-
*11		5880 X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	0		-0-
*12		6076 X	4646	-0-	-1430 B	-352996	3876	3	770	9	N	700	700	0		-0-
01		6076 X	5594	-0-	-482 B	-352996	5210	3	384	9	N	349	349	0		-0-
-----																
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539																
08		31775 X	14334	-0-	-17441 B	-0-	13508	3	826	9	N	751	751	0		-0-
*09		30750 X	16344	-0-	-14406 B	-0-	14926	3	1418	9	N	1289	1289	0		-0-
*10		29326 X	8717	-0-	-20609 B	-0-	1	1	8011	3	N	641	641	0		-0-
							705	9								
*11		28380 X	15174	-0-	-13206 B	-0-	8	1	14574	3	N	538	538	0		-0-
							592	9								
*12		24180 X	18876	-0-	-5304 B	-0-	18219	3	657	9	N	597	597	0		-0-
01		21847 X	21847	-0-	-0- B	-0-	5	1	20972	3	N	791	791	0		-0-
							870	9								
-----																
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																
08		651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259	3	96	9	N	87	87	0		-0-
09		690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5	3	87	9	N	79	79	0		-0-
10		279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3	3	66	9	N	60	60	0		-0-
11		330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3	3	58	9	N	53	53	0		-0-
12		93 N	62	-0-	-31 B	-11050	3	3	59	9	N	54	54	0		-0-
01		62 N	104	-0-	42 B	-11008	6	3	98	9	N	89	89	0		-0-
-----																
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677																
08		0 X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591	3	1856	9	Y	1687	1687	0		-0-
09		9720 X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140	3	508	9	Y	462	462	0		-0-
10		10044 X	692	-0-	-9352 B	-60098	691	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*11		9720 X	211	-0-	-9509 B	-60098	172	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
12		9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-60098					Y	-0-	-0-	0		-0-
01		8432 X	9375	-0-	943 B	-59155	7377	3	1998	9	Y	1816	1816	0		-0-
-----																
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756																
08		11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811	3	1528	9	N	1389	1389	0		-0-
09		11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525	3	1737	9	N	1579	1579	0		-0-
10		11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219	3	1202	9	N	1093	1093	0		-0-
*11		11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029	3	1324	9	N	1204	1204	0		-0-
*12		12679 X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344	3	1320	9	N	1200	1200	0		-0-
01		12679 X	6636	-0-	-6043 B	-304353	5855	3	781	9	N	710	710	0		-0-
-----																
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960																
08		9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899	3	1288	9	N	1171	1171	0		-0-
09		6510 X	7455	-0-	945 B	-203321	6396	3	1059	9	N	963	963	0		-0-
10		6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948	3	1141	9	N	1037	1037	0		-0-
11		12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321	31	3	716	9	N	651	651	0		-0-
*12		13175 X	6146	-0-	-7029 B	-203321	3156	3	2990	9	N	2718	2718	0		-0-
01		13175 X	10455	-0-	-2720 B	-203321	7028	3	3427	9	N	3115	3115	0		-0-





SUGARKANE (AUSTIN CHALK) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KOTARA-RIDLEY UNIT										//CONT.//			86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 21H										RRCID ->	283839		COMPL. DATE		03/06/2017		TOTAL DEPTH	12255		PERF.12483	- 16632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
08	5425 X	2546	-0-	-2879 B	-0-	322 1	335 2	Y	126	129	0	1													
						1743 3	7 4																		
09	4650 X	2389	-0-	-2261 B	-0-	332 1	210 2	Y	234	232	0	3													
						1584 3	6 4																		
*10	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	720 1	377 2	Y	945	933	0	1	8	14											
						3214 3	10 4																		
11	3990 X	1313	-0-	-2677 B	-0-	147 1	75 2	Y	302	311	0	5													
						756 3	3 4																		
12	3782 X	1228	-0-	-2554 B	-0-	139 1	76 2	Y	301	301	0	5													
						675 3	7 4																		
01	5394 X	1158	-0-	-4236 B	-0-	126 1	78 2	Y	255	253	0	7													
						660 3	13 4																		
-----																									
JULIE										WELL #: 3H			RRCID ->	285643		COMPL. DATE		10/11/2017		TOTAL DEPTH	9256		PERF. 8506	- 8715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
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-													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-													
-----																									
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #: 24H			RRCID ->	286189		COMPL. DATE		07/22/2018		TOTAL DEPTH	12218		PERF.12538	- 17073	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
08	7843 X	3260	-0-	-4583 B	-0-	354 1	369 2	Y	557	556	0	5													
						1917 3	7 4																		
09	5670 X	2409	-0-	-3261 B	-0-	301 1	190 2	Y	434	434	0	5													
						1436 3	5 4																		
*10	5642 X	2934	-0-	-2708 B	-0-	400 1	209 2	Y	486	484	0	7													
						1784 3	6 4																		
11	4470 X	2640	-0-	-1830 B	-0-	317 1	162 2	Y	476	475	0	8													
						1630 3	7 4																		
12	4619 X	2964	-0-	-1655 B	-0-	364 1	198 2	Y	560	559	0	9													
						1768 3	18 4																		
01	4619 X	3175	-0-	-1444 B	-0-	366 1	227 2	Y	572	565	0	16													
						1916 3	37 4																		
-----																									
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #: 23H			RRCID ->	286216		COMPL. DATE		08/27/2018		TOTAL DEPTH	12226		PERF.12464	- 17282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
08	7657 X	3514	-0-	-4143 B	-0-	407 1	424 2	Y	431	430	0	4													
						2200 3	9 4																		
09	5820 X	2528	-0-	-3292 B	-0-	336 1	212 2	Y	340	340	0	4													
						1600 3	6 4																		
*10	4712 X	941	-0-	-3771 B	-0-	142 1	74 2	Y	80	83	0	1													
						635 3	2 4																		
11	4890 X	2468	-0-	-2422 B	-0-	295 1	150 2	Y	454	447	0	8													
						1518 3	6 4																		
12	5053 X	2904	-0-	-2149 B	-0-	353 1	192 2	Y	569	568	0	9													
						1715 3	18 4																		
01	5053 X	3314	-0-	-1739 B	-0-	377 1	234 2	Y	629	620	0	18													
						1973 3	38 4																		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	72 1 289 3	61 2 2 4	Y	958	960 0		8
05	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	186 1 745 3	171 2 4 4	Y	1164	1161 0		11
06	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	220 1 918 3	201 2 4 4	Y	368	375 0		4
07	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	134 1 517 3	104 2 7 4	Y	419	419 0		4
08	1953 N	1492	-0-	-461 B	-0-	151 1 603 3	145 2 4 4	Y	535	533 0		6
09	1740 N	1146	-0-	-594 B	-0-	94 1 404 3	238 2 1 4	Y	372	373 0		5
*10	1209 N	811	-0-	-398 B	-0-	57 1 254 3	53 2 6 4	Y	401	401 0		5
11	1410 N	394	-0-	-1016 B	-0-	2 1 8 3	2 2 382 9	Y	347	348 0		4
12	1178 N	621	-0-	-557 B	-0-	18 1 69 3	14 2 520 9	Y	473	470 0		7
*01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	74 1 241 3	39 2 4 4	Y	570	569 0		8

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	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																			
VASBINDER A AC																			
WELL #: 1H RRCID -> 287442												COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 13168		PERF.13269 - 18963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	3782 X	3456	-0-	-326 B	-74707	575	1	2589	3	Y	265	172	1			208			
						292	9												
*09	3660 X	3266	-0-	-394 B	-74707	754	1	2240	3	Y	247	381	1			74			
						272	9												
*10	3782 X	3694	-0-	-88 B	-74707	1549	1	1851	3	Y	267	188	1			153			
						294	9												
*11	3630 X	2710	-0-	-920 B	-74707	1008	1	1408	3	Y	267	231	1			189			
						294	9												
12	3627 X	2918	-0-	-709 B	-74707	1015	1	1720	3	Y	166	169	1			189			
						183	9												
*01	3689 X	497	-0-	-3192 B	-74707	253	1	205	3	Y	35					222			
						39	9												
E. BUTLER A AC												WELL #: 1H RRCID -> 288546		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13774 - 19026	
08	1643 X	722	-0-	-921 B	-170072	75	1	592	3	Y	50					169			
						55	9												
*09	1470 X	1238	-0-	-232 B	-170072	101	1	996	3	Y	128	191	1			106			
						141	9												
*10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-170072					Y	-0-					106			
11	1500 X	1434	-0-	-66 B	-170072	123	1	1150	3	Y	146	190	1			62			
						161	9												
12	1550 X	147	-0-	-1403 B	-170072	120	1	27	3	Y	-0-	7	1			55			
*01	1271 X	1247	-0-	-24 B	-170072	109	1	1035	3	Y	94	6	1			143			
						103	9												
KOTARA-RIDLEY UNIT												WELL #: 16H RRCID -> 288752		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12369 - 17388	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
L.B. HAILEY UNIT												WELL #: 28H RRCID -> 288797		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12816 - 19230	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
L.B. HAILEY UNIT												WELL #: 11H RRCID -> 288929		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12825 - 18743	
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-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	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	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	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 #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

08	4681 X	2717	-0-	-1964	B	-0-	340 1	2192 3	Y	168	182 1	133
							185 9					
*09	4530 X	1307	-0-	-3223	B	-0-	215 1	1046 3	Y	42		175
							46 9					
*10	4309 X	287	-0-	-4022	B	-0-	116 1	160 3	Y	10	48 1	137
							11 9					
11	4170 X	309	-0-	-3861	B	-0-	92 1	216 3	Y	1		138
							1 9					
12	4309 X	2993	-0-	-1316	B	-0-	66 1	2619 3	Y	280	190 1	228
							308 9					
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	B	-0-	65 1	2430 3	Y	307	370 1	165
							338 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	10478 X	8164	-0-	-2314	B	-185612	939 1	5993 3	N	1120	1048 1	1 8	197
							1232 9						
*09	9900 X	6897	-0-	-3003	B	-185612	779 1	5102 3	N	924	962 1	2 8	157
							1016 9						
*10	9393 X	3978	-0-	-5415	B	-185612	478 1	2915 3	N	532	564 1		125
							585 9						
11	9090 X	6953	-0-	-2137	B	-185612	731 1	5224 3	N	907	851 1		181
							998 9						
12	8277 X	6600	-0-	-1677	B	-185612	783 1	4664 3	N	1048	1047 1		182
							1153 9						
*01	8153 X	4061	-0-	-4092	B	-185612	768 1	2643 3	N	591	703 1		70
							650 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

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

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183

08	16913 X	16913	-0-	-0-	B	-0-	26 1	14923 3	Y	1758	1758 0	1 8	48
							30 4	1934 9					
09	15747 X	15747	-0-	-0-	B	-0-	20 1	13952 3	Y	1588	1565 0	1 8	70
							28 4	1747 9					
10	15675 X	15675	-0-	-0-	B	-0-	25 1	13823 3	Y	1637	1648 0	1 8	58
							26 4	1801 9					
11	15207 X	15207	-0-	-0-	B	-0-	26 1	13471 3	Y	1533	1540 0	1 8	50
							24 4	1686 9					
12	15203 X	15203	-0-	-0-	B	-0-	32 1	13630 3	Y	1384	1358 0	1 8	75
							19 4	1522 9					
01	14599 X	14599	-0-	-0-	B	-0-	33 1	13284 3	Y	1149	1189 0	1 8	34
							18 4	1264 9					

GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512

08	85932 X	8312	-0-	-77620	B	-0-	16 1	7560 3	Y	662	662 0	1 8	46
							8 4	728 9					
09	6845 X	6845	-0-	-0-	B	-0-	16 1	6190 3	Y	577	591 0	1 8	31
							4 4	635 9					
10	8680 X	6966	-0-	-1714	B	-0-	16 1	6256 3	Y	624	623 0	1 8	31
							8 4	686 9					
11	8400 X	6317	-0-	-2083	B	-0-	16 1	5830 3	Y	424	431 0	1 8	23
							5 4	466 9					
12	8680 X	6084	-0-	-2596	B	-0-	21 1	5786 3	Y	248	246 0	1 8	24
							4 4	273 9					
01	8308 X	6715	-0-	-1593	B	-0-	33 1	6229 3	Y	406	401 0		29
							6 4	447 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. GINOBILI UNIT		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10863		- 16647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84661 X	17740	-0-	-66921 B	-0-	19 1 15 4	16067 3 1639 9	Y	1490	1487 0	1 8	105
09	15733 X	15733	-0-	-0- B	-0-	20 1 16 4	14078 3 1619 9	Y	1472	1496 0	1 8	80
10	17329 X	15396	-0-	-1933 B	-0-	20 1 15 4	13768 3 1593 9	Y	1448	1456 0	1 8	71
11	17160 X	15488	-0-	-1672 B	-0-	20 1 14 4	13904 3 1550 9	Y	1409	1402 0	1 8	77
12	17732 X	15344	-0-	-2388 B	-0-	27 1 17 4	13685 3 1615 9	Y	1468	1402 0	1 8	142
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	30 1 18 4	14698 3 1757 9	Y	1597	1624 0	1 8	114
-----												
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10210		PERF.10677 - 13985	
08	54033 X	9998	-0-	-44035 B	-0-	7 1 14 4	9302 3 675 9	Y	614	621 0		31
09	52290 X	9507	-0-	-42783 B	-0-	12 1 16 4	8823 3 656 9	Y	596	598 0		29
10	10757 X	9612	-0-	-1145 B	-0-	11 1 16 4	8919 3 666 9	Y	605	609 0		25
11	10020 X	9559	-0-	-461 B	-0-	10 1 14 4	8886 3 649 9	Y	590	587 0		28
12	10044 X	9661	-0-	-383 B	-0-	13 1 14 4	8950 3 684 9	Y	622	606 0		44
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 1 15 4	8349 3 681 9	Y	619	636 0		27
-----												
FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10227		PERF.10696 - 14172	
08	52731 X	4544	-0-	-48187 B	-0-	4 1 9 4	3981 3 550 9	Y	500	507 0		25
09	51030 X	4321	-0-	-46709 B	-0-	7 1 9 4	3784 3 521 9	Y	474	476 0		23
10	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	7 1 10 4	3969 3 542 9	Y	493	495 0		21
11	4410 X	4362	-0-	-48 B	-0-	5 1 8 4	3842 3 507 9	Y	461	460 0		22
12	4557 X	4107	-0-	-450 B	-0-	8 1 9 4	3560 3 530 9	Y	482	470 0		34
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 1 9 4	3346 3 569 9	Y	517	528 0		23
-----												
FINLEY UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10269		PERF.10711 - 14340	
08	51026 X	6872	-0-	-44154 B	-0-	9 1 9 4	6510 3 344 9	Y	313	328 0		16
09	49380 X	12836	-0-	-36544 B	-0-	20 1 24 4	11914 3 878 9	Y	798	774 0	1 8	39
10	12617 X	11952	-0-	-665 B	-0-	16 1 24 4	10963 3 949 9	Y	863	865 0	1 8	36
11	12210 X	11566	-0-	-644 B	-0-	13 1 21 4	10496 3 1036 9	Y	942	933 0	1 8	44
12	13268 X	11579	-0-	-1689 B	-0-	17 1 21 4	10571 3 970 9	Y	882	863 0	1 8	62
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	17 1 21 4	10360 3 990 9	Y	900	922 0		40

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FINLEY UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 297649		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		62062 X	14082	-0-	-47980 B	-0-	9 1	12053 3	Y	1810	1836 0	1 8	91
							29 4	1991 9					
09		60060 X	13477	-0-	-46583 B	-0-	15 1	11574 3	Y	1689	1697 0	1 8	82
							30 4	1858 9					
10		13798 X	13798	-0-	-0- B	-0-	14 1	11820 3	Y	1756	1764 0	1 8	73
							32 4	1932 9					
11		13680 X	12637	-0-	-1043 B	-0-	11 1	10853 3	Y	1589	1586 0	1 8	75
							25 4	1748 9					
12		14136 X	13455	-0-	-681 B	-0-	15 1	11445 3	Y	1786	1734 0	1 8	126
							30 4	1965 9					
01		14074 X	12908	-0-	-1166 B	-0-	15 1	10944 3	Y	1746	1794 0	1 8	77
							28 4	1921 9					
FINLEY UNIT		WELL #: 105H		RRCID -> 297651		COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286				
08		66867 X	11151	-0-	-55716 B	-0-	8 1	10379 3	Y	680	689 0		34
							16 4	748 9					
09		64710 X	9611	-0-	-55099 B	-0-	15 1	8902 3	Y	615	619 0		30
							17 4	677 9					
10		11749 X	10990	-0-	-759 B	-0-	15 1	10124 3	Y	755	753 0		32
							20 4	831 9					
11		11370 X	9733	-0-	-1637 B	-0-	11 1	8960 3	Y	678	678 0		32
							16 4	746 9					
12		11160 X	9722	-0-	-1438 B	-0-	14 1	8896 3	Y	724	705 0		51
							16 4	796 9					
01		11160 X	8980	-0-	-2180 B	-0-	15 1	8167 3	Y	711	731 0		31
							16 4	782 9					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 294688		COMPL. DATE 05/07/2022			TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070				
SUBLIME UNIT		WELL #: 102H											
08		DLQ G-10	30049	-0-	30049 B	30049	1222 1	26938 2	Y	1716	1717 0		80
							1 4	1888 9					
09		DLQ G-10	28715	-0-	28715 B	58764	1064 1	25870 2	Y	1619	1620 0		79
							1781 9						
10		DLQ G-10	29162	-0-	29162 B	87926	1024 1	26182 2	Y	1778	1786 0		71
							1956 9						
11		112971 X	25045	-0-	-87926 B	-0-	906 1	22380 2	Y	1599	1595 0		75
							1759 9						
12		25092 X	25092	-0-	-0- B	-0-	937 1	22325 2	Y	1664	1665 0		74
							1830 9						
01		30039 X	24552	-0-	-5487 B	-0-	940 1	21850 2	Y	1602	1601 0		75
							1762 9						
KEYS UNIT		WELL #: 108H		RRCID -> 294807		COMPL. DATE 05/08/2022			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841				
08		DLQ G-10	33008	-0-	33008 B	33008	1319 1	29072 2	Y	2378	2379 0		119
							1 4	2616 9					
09		DLQ G-10	33576	-0-	33576 B	66584	1246 1	30276 2	Y	1867	1877 0		109
							2054 9						
10		DLQ G-10	40732	-0-	40732 B	107316	1469 1	37581 2	Y	1529	1547 0		91
							1682 9						
11		134852 X	27536	-0-	-107316 B	-0-	1000 1	24714 2	Y	1656	1648 0		99
							1822 9						
12		31265 X	31265	-0-	-0- B	-0-	1221 1	28281 2	Y	1603	1610 0		92
							1763 9						
01		40734 X	35384	-0-	-5350 B	-0-	1366 1	31771 2	Y	2043	2036 0		99
							2247 9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	34297	-0-	34297 B	34297	1395	1 30738	2 2163	Y	1966	1967	0	93
09	DLQ G-10	33215	-0-	33215 B	67512	1240	1 30131	2 2163	Y	1676	1681	0	88
10	DLQ G-10	32866	-0-	32866 B	100378	1844	1 30085	2 2163	Y	1459	1465	0	82
11	128597 X	28219	-0-	-100378 B	-0-	1176	1 25670	2 2163	Y	1373	1367	0	88
12	23717 X	23717	-0-	-0- B	-0-	1605	1 21613	2 2163	Y	1020	1030	0	78
01	34317 X	28277	-0-	-6040 B	-0-	1039	1 25548	2 2163	Y	1482	1475	0	85

BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912

08	7967 X	2668	-0-	-5299 B	-0-	1070	1 1072	2 526	N	478	359	0	325
09	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	880	1 2008	2 417	N	379	387	0	317
10	4805 X	2535	-0-	-2270 B	-0-	957	1 1203	2 375	N	341	473	0	185
11	4650 X	2358	-0-	-2292 B	-0-	1169	1 684	2 505	N	459	420	0	224
12	4805 X	1705	-0-	-3100 B	-0-	1353	1 352	9 505	N	320	246	0	298
01	3410 X	2525	-0-	-885 B	-0-	1104	1 985	2 436	N	396	416	0	278

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348

08	4030 X	1129	-0-	-2901 B	-0-	75	1 596	2 1	N	415	413	0	8
09	3900 X	776	-0-	-3124 B	-0-	73	1 455	2 4	N	225	227	0	6
10	3937 X	623	-0-	-3314 B	-0-	248	1 285	2 9	N	263	265	0	4
11	3150 X	377	-0-	-2773 B	-0-	289	1 133	2 9	N	202	204	0	2
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-	222	1		N	251	247	0	6
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	155	155	0	6

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657

08	7006 X	2703	-0-	-4303 B	-0-	184	1 1469	2 2	N	953	960	0	20
09	2370 X	1538	-0-	-832 B	-0-	66	1 413	2 4	N	963	956	0	26
10	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	1059	1 1362	2 9	N	1129	1136	0	19
11	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	235	1 1331	2 9	N	910	918	0	11
12	2449 X	2312	-0-	-137 B	-0-	1242	1 1133	2 9	N	934	921	0	24
01	2449 X	1841	-0-	-608 B	-0-	152	1 814	2 9	N	816	812	0	28

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	923 1	3738 2	N	900	719 0	301	
09	6240 X	6109	-0-	-131 B	-0-	923 1	4414 2	N	702	620 0	383	
10	6448 X	5213	-0-	-1235 B	-0-	772 9	3281 2	N	773	808 0	348	
11	6240 X	4637	-0-	-1603 B	-0-	1082 1	3305 2	N	617	699 0	266	
12	6324 X	1730	-0-	-4594 B	-0-	850 9	800 2	N	406	388 0	284	
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	653 1	4189 2	N	838	781 0	341	
						679 9						
						483 1						
						447 9						
						733 1						
						922 9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471												
08	1395 X	1395	-0-	-0- B	-0-	59 1	885 2	N	407	409 0	5	
09	903 X	903	-0-	-0- B	-0-	3 4	448 9	N	217	221 0	1	
10	982 X	982	-0-	-0- B	-0-	38 1	618 2	N	230	229 0	2	
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	8 4	239 9	N	218	219 0	1	
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	44 1	681 2	N	242	241 0	2	
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	4 4	253 9	N	316	316 0	2	
						52 1	621 2	N				
						4 4	240 9	N				
						19 1	257 2	N				
						266 9						
						6 1	65 2	N				
						348 9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437												
08	DLQ G-10	896	-0-	896 B	896	40 1	602 2	Y	229	230 0	3	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	896	2 4	252 9	Y	155	157 0	1	
10	DLQ G-10	831	-0-	831 B	1727	35 1	536 2	Y	234	233 0	2	
11	3703 X	1976	-0-	-1727 B	-0-	3 4	257 9	Y	431	431 0	2	
12	899 X	621	-0-	-278 B	-0-	116 1	1377 2	Y	83	84 0	1	
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	9 4	474 9	Y	96	96 0	1	
						36 1	493 2	Y				
						1 4	91 9	Y				
						36 1	416 2	Y				
						2 4	106 9	Y				
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837												
08	1276 X	1276	-0-	-0- B	-0-	1253 1	23 9	N	21	28 0	6	
09	1165 X	1165	-0-	-0- B	-0-	990 1	175 9	N	159	122 0	43	
10	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	1829 1	3647 2	N	106	120 0	29	
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	117 9	392 9	N	356	309 0	76	
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1273 1	572 9	N	520	442 0	154	
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1301 1	597 9	N	543	526 0	171	
						1315 1						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448 X	4612	-0-	-1836 B	-0-	1355	1	2531	2	N	660	676	0	119
						726	9							
09	6240 X	4488	-0-	-1752 B	-0-	1216	1	2276	2	N	905	875	0	149
						996	9							
10	6448 X	5892	-0-	-556 B	-0-	1619	1	2939	2	N	1213	1166	0	196
						1334	9							
11	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	1717	1	2616	2	N	1113	1147	0	162
						1224	9							
12	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	1736	1	4952	2	N	1137	1106	0	193
						1251	9							
01	5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	1783	1	2534	2	N	960	989	0	164
						1056	9							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
08	4526 X	3186	-0-	-1340 B	-0-	288	1	2122	2	N	673	625	1	241
						36	4	740	9					
09	4860 X	2778	-0-	-2082 B	-0-	10	1	2216	2	N	495	530	1	206
						7	4	545	9					
10	5022 X	4095	-0-	-927 B	-0-	3450	2	645	9	N	586	564	1	228
11	4860 X	2873	-0-	-1987 B	-0-	4	1	2216	2	N	594	484	1	338
						653	9							
12	5022 X	4230	-0-	-792 B	-0-	802	1	2821	2	N	552	797	1	93
						607	9							
01	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	1179	1	2705	2	N	642	577	1	158
						9	4	706	9					
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
08	1550 X	368	-0-	-1182 B	-0-	32	1	4	4	N	302	322	1	260
						332	9							
09	1290 X	995	-0-	-295 B	-0-	3	1	610	2	N	345	417	1	188
						2	4	380	9					
10	1209 X	792	-0-	-417 B	-0-	370	2	422	9	N	384	378	1	194
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	1	1	467	2	N	350	275	1	269
						385	9							
12	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	427	1	493	9	N	448	536	1	181
01	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	314	1	49	2	N	383	378	1	186
						2	4	421	9					
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
08	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	1323	1	838	9	N	762	806	0	166
09	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	946	1	707	9	N	643	640	0	169
10	1457 X	1457	-0-	-0- B	-0-	525	1	932	9	N	847	819	0	197
11	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	1243	1	1235	2	N	807	841	0	163
						888	9							
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1232	1	281	2	N	444	474	0	133
						488	9							
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1193	1	492	9	N	447	438	0	142



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	12687 X	12687	-0-	-0- B	-0-	1210 1	9765 2	N	N	1556	1497 1	257	
						1712 9							
09	9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	530 1	7804 2	N	N	1206	1373 1	90	
						2 4	1327 9						
10	13051 X	8033	-0-	-5018 B	-0-	499 1	6394 2	N	N	1036	990 1	136	
						1140 9							
11	12630 X	6377	-0-	-6253 B	-0-	1256 1	4126 2	N	N	897	880 1	153	
						8 4	987 9						
12	13051 X	6863	-0-	-6188 B	-0-	622 1	5000 2	N	N	1121	1138 1	136	
						8 4	1233 9						
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	621 1	3064 2	N	N	764	652 1	248	
						15 4	840 9						
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878													
08	6045 X	5555	-0-	-490 B	-0-	834 1	3884 2	N	N	761	738 1	146	
						837 9							
09	6390 X	5544	-0-	-846 B	-0-	827 1	3778 2	N	N	854	749 1	251	
						939 9							
10	6603 X	5814	-0-	-789 B	-0-	934 1	3982 2	N	N	816	943 1	124	
						898 9							
11	6390 X	5379	-0-	-1011 B	-0-	904 1	3602 2	N	N	794	721 1	197	
						873 9							
12	5735 X	5307	-0-	-428 B	-0-	967 1	3449 2	N	N	810	763 1	244	
						891 9							
01	5828 X	5259	-0-	-569 B	-0-	952 1	3469 2	N	N	762	764 1	242	
						838 9							
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430													
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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													
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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													
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
MAY UNIT 1 AC			WELL #:		1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.	12151 - 12292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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			
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-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	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			
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-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	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			
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-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
WESTON GAS UNIT 1			WELL #:		10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	13007 - 17475			
08	6355	X	4450	-0-	-1905	B	-52903	563	1	3745	3	Y	124	124	0	1
								6	4	136	9					
09	11550	X	1100	-0-	-10450	B	-52903	149	1	931	3	Y	15	16	0	-0-
								3	4	17	9					
10	11935	X	3713	-0-	-8222	B	-52903	544	1	3019	3	Y	129	127	0	2
								8	4	142	9					
11	11550	X	3017	-0-	-8533	B	-52903	418	1	2459	3	Y	120	121	0	1
								8	4	132	9					
12	5084	X	443	-0-	-4641	B	-52903	59	1	364	3	Y	17	18	0	-0-
								1	4	19	9					
01	4464	X	12	-0-	-4452	B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
-----																
TURNBULL UNIT D			WELL #:		18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11920 - 16011			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51013			Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51013			Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51013			Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51013			Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51013			Y	-0-			-0-		
01	0	N	16	-0-	16	B	-50997	1	3	15	9	Y	14	14	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	11739	-0-	8329 B	-48142	1475	1 9812	3 436	3 9	Y	396	397	0			3
09	3300 X	10030	-0-	6730 B	-41412	1314	1 8215	3 471	3 9	Y	428	427	0			4
10	3410 X	9240	-0-	5830 B	-35582	1349	1 7485	3 387	3 9	Y	352	351	0			5
11	3300 X	7914	-0-	4614 B	-30968	1095	1 6438	3 360	3 9	Y	327	329	0			3
12	3410 X	5404	-0-	1994 B	-28974	704	1 4367	3 323	3 9	Y	294	294	0			3
01	3410 X	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1 4558	3 317	3 9	Y	288	287	0			4

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

08	11966 X	5153	-0-	-6813 B	-124511	390	1 4019	3 733	3 9	Y	666	665	0			9
09	10020 X	7443	-0-	-2577 B	-124511	548	1 5878	3 1009	3 9	Y	917	913	0			13
10	10354 X	6842	-0-	-3512 B	-124511	525	1 5174	3 1132	3 9	Y	1029	1028	0			14
11	9000 X	5986	-0-	-3014 B	-124511	477	1 4613	3 883	3 9	Y	803	806	0			11
12	7688 X	9673	-0-	1985 B	-122526	752	1 7785	3 1123	3 9	Y	1021	1017	0			15
01	7688 X	7264	-0-	-424 B	-122526	451	1 5783	3 1012	3 9	Y	920	922	0			13

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

08	7998 X	6687	-0-	-1311 B	-0-	1012	1 5393	3 251	3 9	Y	228	228	0			7
09	7740 X	6613	-0-	-1127 B	-0-	1035	1 5183	3 363	3 9	Y	330	328	0			9
10	6541 X	6341	-0-	-200 B	-0-	970	1 5054	3 286	3 9	Y	260	262	0			7
11	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	940	1 4844	3 284	3 9	Y	258	256	0			9
12	6934 X	6934	-0-	-0- B	-0-	1134	1 5427	3 344	3 9	Y	313	312	0			10
01	6820 X	5459	-0-	-1361 B	-0-	1028	1 4138	3 265	3 9	Y	241	242	0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11718 X	12372	-0-	654 B	-114608	1017	1	10491	3	Y	759	755 0	10
						29	4	835	9				
09	11340 X	10642	-0-	-698 B	-114608	849	1	9112	3	Y	608	609 0	9
						12	4	669	9				
10	11718 X	7777	-0-	-3941 B	-114608	657	1	6466	3	Y	582	583 0	8
						14	4	640	9				
11	11970 X	9151	-0-	-2819 B	-114608	805	1	7786	3	Y	489	490 0	7
						22	4	538	9				
12	12369 X	9960	-0-	-2409 B	-114608	770	1	7971	3	Y	1096	1087 0	16
						13	4	1206	9				
01	12369 X	12483	-0-	114 B	-114494	794	1	10186	3	Y	1337	1334 0	19
						32	4	1471	9				
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375													
08	4464 X	4231	-0-	-233 B	-65886	373	1	3847	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
09	6930 X	4624	-0-	-2306 B	-65886	385	1	4134	3	Y	90	89 0	1
						6	4	99	9				
10	7161 X	2954	-0-	-4207 B	-65886	236	1	2319	3	Y	358	354 0	5
						5	4	394	9				
11	6930 X	4323	-0-	-2607 B	-65886	358	1	3461	3	Y	449	448 0	6
						10	4	494	9				
12	5053 X	3823	-0-	-1230 B	-65886	286	1	2959	3	Y	521	519 0	8
						5	4	573	9				
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58	1	737	3	Y	174	180 0	2
						2	4	191	9				
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-105138					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-105138					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-		-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532													
08	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	11	1	36	3	Y	241	240 0	10
						265	9						
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	3	Y	209	212 0	7
						230	9						
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	62	1	223	3	Y	213	211 0	9
						2	4	234	9				
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	134	1	503	3	Y	232	232 0	9
						3	4	255	9				
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	3	Y	321	314 0	16
						6	4	353	9				
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181	1	577	3	Y	332	332 0	16
						5	4	365	9				





SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710			
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	
08	527 X	462	-0-	-65 B	-70651	39 1	397 3	Y	23	23 0	-0-
						1 4	25 9				
09	510 X	3985	-0-	3475 B	-67176	315 1	3383 3	Y	256	252 0	4
						5 4	282 9				
10	186 X	2184	-0-	1998 B	-65178	185 1	1819 3	Y	160	162 0	2
						4 4	176 9				
11	450 X	5554	-0-	5104 B	-60074	477 1	4614 3	Y	409	406 0	5
						13 4	450 9				
12	4123 X	3193	-0-	-930 B	-60074	260 1	2689 3	Y	218	220 0	3
						4 4	240 9				
01	4123 X	2250	-0-	-1873 B	-60074	145 1	1861 3	Y	216	216 0	3
						6 4	238 9				
-----											
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541			
08	12462 X	-0-	-0-	-12462 B	-348270			Y	-0-		-0-
09	4260 X	1	-0-	-4259 B	-348270	1 3		Y	-0-		-0-
10	0 X	76	-0-	76 B	-348194	7 1	69 3	Y	-0-		-0-
11	0 X	7944	-0-	7944 B	-340250	651 1	6292 3	Y	894	882 0	12
						18 4	983 9				
12	1 X	1351	-0-	1350 B	-338900	108 1	1121 3	Y	109	119 0	2
						2 4	120 9				
01	62 X	10214	-0-	10152 B	-328748	624 1	8002 3	Y	1421	1403 0	20
						25 4	1563 9				
-----											
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-		-0-
-----											
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-		-0-
-----											
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913			
08	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-100137			Y	-0-		-0-
09	7800 X	-0-	-0-	-7800 B	-100137			Y	-0-		-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-100137			Y	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-100137			Y	-0-		-0-
12	93 X	143	-0-	50 B	-100087	11 1	119 3	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-100087			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4991 X	4526	-0-	-465 B	-171063	679	1	3617	3	Y	190	193	0		6
						21	4	209	9						
09	4830 X	3019	-0-	-1811 B	-171063	474	1	2376	3	Y	140	142	0		4
						15	4	154	9						
10	4929 X	3544	-0-	-1385 B	-171063	544	1	2835	3	Y	134	134	0		4
						18	4	147	9						
11	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-171063	438	1	2255	3	Y	145	144	0		5
						17	4	160	9						
12	4929 X	3998	-0-	-931 B	-171063	638	1	3050	3	Y	267	264	0		8
						16	4	294	9						
01	4526 X	872	-0-	-3654 B	-171063	147	1	592	3	Y	117	121	0		4
						4	4	129	9						
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417						
08	3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-120499					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-120499					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499					Y	-0-				-0-
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245						
08	1054 N	15	-0-	-1039 B	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	97	1	540	3	Y	14	14	0		-0-
						1	4	15	9						
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	141	1	1165	3	Y	20	20	0		-0-
						5	4	22	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383						
08	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-28568					Y	-0-				-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-28568					Y	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589 B	-28568					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-				-0-
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912						
08	T. A.	5246	-0-	5246 B	-83990	824	1	4389	3	Y	7	9	0		-0-
						25	4	8	9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171		
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
08	2294 X	2062	-0-	-232 B	-53921	411 1	1341 3	Y	274	272 0	12
						9 4	301 9				
09	1920 X	2061	-0-	141 B	-53780	341 1	1390 3	Y	291	293 0	10
						10 4	320 9				
10	1984 X	925	-0-	-1059 B	-53780	171 1	617 3	Y	120	125 0	5
						5 4	132 9				
11	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-53780			Y	-0-	5 0	-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780			Y	-0-		-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780			Y	-0-		-0-

KRANER UNIT A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568		
08	6975 X	6612	-0-	-363 B	-167822	996 1	5304 3	Y	256	256 0	8
						30 4	282 9				
09	6750 X	6043	-0-	-707 B	-167822	920 1	4608 3	Y	443	439 0	12
						28 4	487 9				
10	7223 X	5442	-0-	-1781 B	-167822	821 1	4279 3	Y	286	290 0	8
						27 4	315 9				
11	6990 X	3607	-0-	-3383 B	-167822	543 1	2798 3	Y	223	223 0	8
						21 4	245 9				
12	7223 X	3862	-0-	-3361 B	-167822	621 1	2973 3	Y	229	230 0	7
						16 4	252 9				
01	6603 X	3918	-0-	-2685 B	-167822	714 1	2873 3	Y	284	280 0	11
						19 4	312 9				

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610		
08	5146 X	3802	-0-	-1344 B	-88026	482 1	3205 3	Y	100	100 0	1
						5 4	110 9				
09	4980 X	407	-0-	-4573 B	-88026	53 1	329 3	Y	22	23 0	-0-
						1 4	24 9				
10	4867 X	798	-0-	-4069 B	-88026	118 1	654 3	Y	22	22 0	-0-
						2 4	24 9				
11	3900 X	1892	-0-	-2008 B	-88026	265 1	1558 3	Y	58	57 0	1
						5 4	64 9				
12	4030 X	6790	-0-	2760 B	-85266	891 1	5530 3	Y	324	321 0	4
						13 4	356 9				
01	3813 X	3411	-0-	-402 B	-85266	355 1	2935 3	Y	99	102 0	1
						12 4	109 9				

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381		
08	8711 X	3337	-0-	-5374 B	-31984	725 1	2365 3	Y	211	210 0	9
						15 4	232 9				
09	5250 X	3553	-0-	-1697 B	-31984	652 1	2655 3	Y	205	207 0	7
						20 4	226 9				
10	5053 X	3602	-0-	-1451 B	-31984	724 1	2615 3	Y	221	218 0	10
						20 4	243 9				
11	4890 X	2960	-0-	-1930 B	-31984	577 1	2171 3	Y	181	184 0	7
						13 4	199 9				
12	3658 X	4173	-0-	515 B	-31469	841 1	3059 3	Y	225	221 0	11
						25 4	248 9				
01	3658 X	2083	-0-	-1575 B	-31469	428 1	1369 3	Y	250	249 0	12
						11 4	275 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	7050 X	5727	-0-	-1323 B	-18201	1544 1 46 4	2993 3 1144 9	Y	1040	1049 0	54		
05	7285 X	4768	-0-	-2517 B	-18201	1123 1 18 4	2672 3 955 9	Y	868	885 0	37		
06	7050 X	3566	-0-	-3484 B	-18201	822 1 10 4	1969 3 765 9	Y	695	695 0	37		
*07	6324 X	3942	-0-	-2382 B	-18201	908 1 18 4	2203 3 813 9	Y	739	735 0	41		
*08	6014 X	3586	-0-	-2428 B	-18201	877 1 10 4	1930 3 769 9	Y	699	706 0	34		
*09	5730 X	3522	-0-	-2208 B	-18201	866 1 7 4	1861 3 788 9	Y	716	713 0	37		
*10	4774 X	3589	-0-	-1185 B	-18201	853 1 15 4	1939 3 782 9	Y	711	708 0	40		
*11	3810 X	3484	-0-	-326 B	-18201	849 1 14 4	1876 3 745 9	Y	677	677 0	40		
12	3937 X	3939	-0-	2 B	-18199	1028 1 11 4	2162 3 738 9	Y	671	674 0	37		
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 1 67 4	2674 3 546 9	Y	496	501 0	32		
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275													
08	2418 X	-0-	-0-	-2418 B	-26302			Y	-0-		-0-		
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-26302			Y	-0-		-0-		
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-26302			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-26302			Y	-0-		-0-		
12	0 N	303	-0-	303 B	-25999	37 1 1 4	175 3 90 9	Y	82	79 0	3		
01	0 N	4382	-0-	4382 B	-21617	704 1 19 4	2834 3 825 9	Y	750	725 0	28		
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072													
08	8091 X	4921	-0-	-3170 B	-0-	728 1 22 4	3881 3 290 9	Y	264	265 0	8		
09	7830 X	4576	-0-	-3254 B	-0-	706 1 22 4	3536 3 312 9	Y	284	284 0	8		
10	6200 X	4700	-0-	-1500 B	-0-	705 1 23 4	3673 3 299 9	Y	272	273 0	7		
11	4800 X	3959	-0-	-841 B	-0-	595 1 23 4	3065 3 276 9	Y	251	249 0	9		
12	4929 X	3637	-0-	-1292 B	-0-	577 1 15 4	2761 3 284 9	Y	258	259 0	8		
01	4929 X	2528	-0-	-2401 B	-0-	471 1 13 4	1897 3 147 9	Y	134	137 0	5		
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200													
08	3720 X	1433	-0-	-2287 B	-2208	132 1 1 4	879 3 421 9	Y	383	383 0	3		
09	2730 X	3214	-0-	484 B	-1724	376 1 9 4	2352 3 477 9	Y	434	433 0	4		
10	4340 X	3334	-0-	-1006 B	-1724	422 1 6 4	2344 3 562 9	Y	511	508 0	7		
11	4200 X	3563	-0-	-637 B	-1724	419 1 8 4	2466 3 670 9	Y	609	610 0	6		
12	4340 X	3474	-0-	-866 B	-1724	392 1 5 4	2431 3 646 9	Y	587	586 0	7		
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131 1 4 4	1086 3 317 9	Y	288	291 0	4		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	- 17723	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	607	-0-	-13 B	-4817	101 1	330 3	174 9	Y	158	155 0		7
09	600 N	479	-0-	-121 B	-4817	2 4	174 9	279 3	Y	118	121 0		4
10	310 N	179	-0-	-131 B	-4817	2 4	130 9	32 3	Y	125	123 0		6
11	600 N	163	-0-	-437 B	-4817	9 1	32 3		Y	112	113 0		5
12	496 N	157	-0-	-339 B	-4817	138 9			Y	110	109 0		6
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	8 1	28 3		Y	100	101 0		5
						123 9							
						8 1							
						121 9							
						48 1	154 3		Y				
						1 4	110 9						
-----													
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	- 17672	
08	527 X	569	-0-	42 B	-6615	75 1	244 3	248 9	Y	225	224 0		10
09	690 X	657	-0-	-33 B	-6615	2 4	357 3	209 9	Y	190	194 0		6
10	713 X	226	-0-	-487 B	-6615	88 1	26 3		Y	175	173 0		8
11	690 X	184	-0-	-506 B	-6615	3 4			Y	141	143 0		6
12	682 X	175	-0-	-507 B	-6615	7 1	23 3		Y	135	134 0		7
01	682 X	187	-0-	-495 B	-6615	193 9			Y	146	146 0		7
						6 1	20 3		Y				
						155 9							
						6 1							
						149 9							
						6 1	20 3		Y				
						161 9							
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-92	1 3			Y	-0-			-0-
-----													
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184	
08	0 N	2005	-0-	2005 B	-75846	262 1	1740 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	2647	-0-	2647 B	-73199	3 4	2275 3		Y	-0-			-0-
10	1519 N	2848	-0-	1329 B	-71870	364 1	2310 3	116 9	Y	105	104 0		1
11	1770 N	896	-0-	-874 B	-71870	8 4			Y	95	95 0		1
12	1829 N	1324	-0-	-505 B	-71870	416 1	674 3	105 9	Y	206	205 0		2
01	1829 N	92	-0-	-1737 B	-71870	6 4	943 3	227 9	Y	77	78 0		1
						1 1	6 3		Y				
						85 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																					
EASLEY UNIT AC																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 525398																					
WELL #: 1H RRCID -> 279740														COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12352		PERF.12708 - 16249			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	2201 X	3866	-0-	1665 B	-107307	419	1	2786	3	Y	596	596	0			5					
						5	4	656	9												
09	2460 X	1727	-0-	-733 B	-107307	186	1	1161	3	Y	342	343	0			4					
						4	4	376	9												
10	4805 X	1360	-0-	-3445 B	-107307	156	1	863	3	Y	308	308	0			4					
						2	4	339	9												
11	4650 X	1392	-0-	-3258 B	-107307	156	1	916	3	Y	288	289	0			3					
						3	4	317	9												
12	4805 X	994	-0-	-3811 B	-107307	108	1	671	3	Y	194	195	0			2					
						2	4	213	9												
01	3875 X	1131	-0-	-2744 B	-107307	86	1	708	3	Y	304	302	0			4					
						3	4	334	9												
SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 9H RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12474 - 16450	
08	12152 X	3802	-0-	-8350 B	-8184	618	1	2841	3	Y	305	311	0			12					
						7	4	336	9												
09	8370 X	2885	-0-	-5485 B	-8184	473	1	2112	3	Y	263	268	0			7					
						11	4	289	9												
10	8649 X	3403	-0-	-5246 B	-8184	521	1	2536	3	Y	279	276	0			10					
						39	4	307	9												
11	8340 X	9423	-0-	1083 B	-7101	1880	1	6971	3	Y	469	459	0			20					
						56	4	516	9												
12	3813 X	4912	-0-	1099 B	-6002	1070	1	3433	3	Y	352	357	0			15					
						22	4	387	9												
01	3813 X	2824	-0-	-989 B	-6002	475	1	1831	3	Y	457	453	0			19					
						15	4	503	9												
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066	
08	6448 X	7848	-0-	1400 B	-223541	600	1	6183	3	Y	953	951	0			13					
						17	4	1048	9												
09	7320 X	6993	-0-	-327 B	-223541	489	1	5245	3	Y	1138	1135	0			16					
						7	4	1252	9												
10	7564 X	6121	-0-	-1443 B	-223541	465	1	4576	3	Y	973	976	0			13					
						10	4	1070	9												
11	7590 X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376	1	3636	3	Y	759	762	0			10					
						10	4	835	9												
12	7843 X	-0-	-0-	-7843 B	-223541					Y	-0-	10	0			-0-					
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	238	1	3051	3	Y	648	639	0			9					
						10	4	713	9												
MOBIL UNIT B AC														WELL #: 4H RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 11976		PERF.12410 - 18038	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-					

-----													
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
HEMBY UNIT B AC			WELL #:		3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12830	- 18256
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	5859 X	3368	-0-	-2491 B	-30029	464	1	2131	3	Y	698	705 0	27
						5	4	768	9				
09	5670 X	2708	-0-	-2962 B	-30029	362	1	1619	3	Y	654	663 0	18
						8	4	719	9				
10	5859 X	2220	-0-	-3639 B	-30029	290	1	1410	3	Y	453	455 0	16
						22	4	498	9				
11	3990 X	1790	-0-	-2200 B	-30029	266	1	987	3	Y	481	476 0	21
						8	4	529	9				
12	3410 X	2307	-0-	-1103 B	-30029	421	1	1350	3	Y	479	480 0	20
						9	4	527	9				
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	463	1	1787	3	Y	520	519 0	21
						15	4	572	9				
-----													
DIRECT ASSETS UNIT AC			WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330
08	2790 X	1863	-0-	-927 B	-11294	397	1	1295	3	Y	148	149 0	6
						8	4	163	9				
09	2700 X	1341	-0-	-1359 B	-11294	237	1	965	3	Y	120	122 0	4
						7	4	132	9				
10	1767 X	985	-0-	-782 B	-11294	174	1	630	3	Y	160	157 0	7
						5	4	176	9				
11	1800 X	209	-0-	-1591 B	-11294	4	1	16	3	Y	172	172 0	7
						189	9						
12	1860 X	2669	-0-	809 B	-10485	523	1	1902	3	Y	207	204 0	10
						16	4	228	9				
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416	398	1	1273	3	Y	225	224 0	11
						10	4	248	9				
-----													
LUNA UNIT AC			WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-		-0-
-----													
LUNA UNIT AC			WELL #:		11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057
08	1488 N	1115	-0-	-373 B	-14288	186	1	607	3	Y	289	298 0	12
						4	4	318	9				
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-14288	187	1	762	3	Y	287	289 0	10
						6	4	316	9				
10	1519 N	1492	-0-	-27 B	-14288	235	1	849	3	Y	365	359 0	16
						6	4	402	9				
11	1080 N	1253	-0-	173 B	-14115	194	1	729	3	Y	296	300 0	12
						4	4	326	9				
12	1302 N	1330	-0-	28 B	-14087	216	1	786	3	Y	293	290 0	15
						6	4	322	9				
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14087	9	1	29	3	Y	217	221 0	11
						239	9						



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC				//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336 - 16419
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	480 N	2034	-0-	1554 B	-20171	621 1	1205 3	Y	172	172 0		9
						19 4	189 9					
05	2635 N	2016	-0-	-619 B	-20171	549 1	1306 3	Y	138	141 0		6
						9 4	152 9					
06	1890 N	1465	-0-	-425 B	-20171	430 1	1029 3	Y	1	7 0		-0-
						5 4	1 9					
*07	2108 N	1446	-0-	-662 B	-20171	418 1	1014 3	Y	5	5 0		-0-
						8 4	6 9					
*08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-20171	617 1	1359 3	Y	29	28 0		1
						7 4	32 9					
*09	1470 N	2491	-0-	1021 B	-19150	771 1	1656 3	Y	53	51 0		3
						6 4	58 9					
*10	1457 N	2620	-0-	1163 B	-17987	752 1	1710 3	Y	131	127 0		7
						14 4	144 9					
*11	1950 N	2053	-0-	103 B	-17884	619 1	1367 3	Y	52	56 0		3
						10 4	57 9					
12	2573 N	1334	-0-	-1239 B	-17884	417 1	877 3	Y	32	33 0		2
						5 4	35 9					
01	2635 N	110	-0-	-2525 B	-17884	12 1	27 3	Y	64	62 0		4
						1 4	70 9					
-----												
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413 - 17622
08	4836 X	6049	-0-	1213 B	-91703	1311 1	4274 3	Y	396	393 0		17
						28 4	436 9					
09	5610 X	7270	-0-	1660 B	-90043	1321 1	5380 3	Y	481	482 0		16
						40 4	529 9					
10	5797 X	7550	-0-	1753 B	-88290	1519 1	5487 3	Y	456	452 0		20
						42 4	502 9					
11	5850 X	4000	-0-	-1850 B	-88290	751 1	2828 3	Y	367	372 0		15
						17 4	404 9					
12	7502 X	2754	-0-	-4748 B	-88290	515 1	1872 3	Y	320	319 0		16
						15 4	352 9					
01	7564 X	318	-0-	-7246 B	-88290	11 1	35 3	Y	247	251 0		12
						272 9						
-----												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597 - 16953
08	3224 X	1219	-0-	-2005 B	-57744	83 1	861 3	Y	248	245 0		3
						2 4	273 9					
09	2370 X	1107	-0-	-1263 B	-57744	91 1	974 3	Y	37	39 0		1
						1 4	41 9					
10	2046 X	1571	-0-	-475 B	-57744	142 1	1397 3	Y	26	27 0		-0-
						3 4	29 9					
11	1170 X	1738	-0-	568 B	-57176	158 1	1526 3	Y	45	44 0		1
						4 4	50 9					
12	1209 X	2347	-0-	1138 B	-56038	189 1	1953 3	Y	184	182 0		3
						3 4	202 9					
01	1581 X	6487	-0-	4906 B	-51132	402 1	5153 3	Y	833	824 0		12
						16 4	916 9					
-----												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541 - 16817
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9238 X	224	-0-	-9014 B	-129003	46	1	170	3	Y	-0-	2	0			-0-
						8	4									
09	8940 X	146	-0-	-8794 B	-129003	26	1	91	3	Y	23	22	0			1
						4	4	25	9							
10	9238 X	327	-0-	-8911 B	-129003	70	1	255	3	Y	-0-	1	0			-0-
						2	4									
11	360 X	116	-0-	-244 B	-129003	23	1	81	3	Y	10	9	0			1
						1	4	11	9							
12	372 X	212	-0-	-160 B	-129003	41	1	130	3	Y	33	32	0			2
						5	4	36	9							
01	341 X	137	-0-	-204 B	-129003	19	1	74	3	Y	37	37	0			2
						3	4	41	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

08	1364 X	5561	-0-	4197 B	-4308	850	1	3155	3	Y	1279	1252	0			53
						149	4	1407	9							
09	1320 X	4655	-0-	3335 B	-973	774	1	2726	3	Y	933	943	0			43
						129	4	1026	9							
10	2875 X	3848	-0-	973 B	-0-	648	1	2357	3	Y	746	759	0			30
						22	4	821	9							
11	3720 X	3337	-0-	-383 B	-0-	576	1	1992	3	Y	673	662	0			41
						29	4	740	9							
12	3844 X	2691	-0-	-1153 B	-0-	519	1	1637	3	Y	434	446	0			29
						58	4	477	9							
01	3844 X	2530	-0-	-1314 B	-0-	449	1	1729	3	Y	260	273	0			16
						66	4	286	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

08	186 N	29	-0-	-157 B	-76750	3	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	150 N	135	-0-	-15 B	-76750	17	1	104	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	0 N	117	-0-	117 B	-76633	16	1	87	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
11	30 N	51	-0-	21 B	-76612	4	1	25	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
12	155 N	36	-0-	-119 B	-76612	2	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
01	124 N	60	-0-	-64 B	-76612	3	3	57	9	Y	52	51	0			1

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	285	284	0			3
						314	9									
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	Y	436	434	0			5
						480	9									
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	5	1	25	3	Y	459	458	0			6
						505	9									
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	Y	518	519	0			5
						570	9									
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	3	Y	232	234	0			3
						255	9									
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2	3	45	9	Y	41	43	0			1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		4774 X	5153	-0-	379 B	-65965	547	1	3640	3	Y	873	867	0		8
							6	4	960	9						
09		4620 X	4558	-0-	-62 B	-65965	552	1	3452	3	Y	492	495	0		5
							13	4	541	9						
10		4774 X	2351	-0-	-2423 B	-65965	258	1	1431	3	Y	598	595	0		8
							4	4	658	9						
11		4980 X	12	-0-	-4968 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	18	0		-0-
12		5146 X	12	-0-	-5134 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
01		5146 X	197	-0-	-4949 B	-65965	2	1	19	3	Y	160	158	0		2
							176	9								

  

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959																
08		7626 X	4594	-0-	-3032 B	-103080	388	1	4006	3	Y	172	172	0		2
							11	4	189	9						
09		7380 X	5301	-0-	-2079 B	-103080	431	1	4624	3	Y	218	217	0		3
							6	4	240	9						
10		7626 X	4159	-0-	-3467 B	-103080	364	1	3586	3	Y	183	184	0		2
							8	4	201	9						
11		5070 X	55	-0-	-5015 B	-103080	3	3	52	9	Y	47	48	0		1
12		5487 X	2608	-0-	-2879 B	-103080	219	1	2269	3	Y	105	104	0		2
							4	4	116	9						
01		5487 X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72	1	922	3	Y	63	64	0		1
							3	4	69	9						

  

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374																
08		992 N	7789	-0-	6797 B	-44100	995	1	6619	3	Y	149	149	0		1
							11	4	164	9						
09		900 N	9851	-0-	8951 B	-35149	1329	1	8303	3	Y	171	170	0		2
							31	4	188	9						
10		2573 X	9743	-0-	7170 B	-27979	1458	1	8091	3	Y	157	157	0		2
							21	4	173	9						
11		2490 X	9263	-0-	6773 B	-21206	1320	1	7765	3	Y	138	139	0		1
							26	4	152	9						
12		2573 X	8904	-0-	6331 B	-14875	1185	1	7354	3	Y	316	313	0		4
							17	4	348	9						
01		2573 X	3524	-0-	951 B	-13924	354	1	2927	3	Y	210	211	0		3
							12	4	231	9						

  

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-36165					Y	-0-				-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-36165					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	310 X	347	-0-	37 B	-110481	5 1	35 3	Y	279	277	0	2	
						307 9							
09	300 X	241	-0-	-59 B	-110481	4 1	24 3	Y	194	194	0	2	
						213 9							
10	310 X	170	-0-	-140 B	-110481	3 1	16 3	Y	137	137	0	2	
						151 9							
11	330 X	279	-0-	-51 B	-110481	17 1	97 3	Y	150	151	0	1	
						165 9							
12	341 X	239	-0-	-102 B	-110481	3 1	21 3	Y	195	194	0	2	
						215 9							
01	341 X	551	-0-	210 B	-110271	38 1	315 3	Y	179	179	0	2	
						1 4	197 9						
-----													
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC			WELL #:	11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12463	-	18592
08	2480 X	1549	-0-	-931 B	-51503	195 1	1300 3	Y	47	47	0	-0-	
						2 4	52 9						
09	2400 X	1827	-0-	-573 B	-51503	242 1	1510 3	Y	63	62	0	1	
						6 4	69 9						
10	2480 X	1897	-0-	-583 B	-51503	276 1	1532 3	Y	77	77	0	1	
						4 4	85 9						
11	1590 X	2081	-0-	491 B	-51012	286 1	1680 3	Y	99	99	0	1	
						6 4	109 9						
12	1891 X	961	-0-	-930 B	-51012	118 1	730 3	Y	101	101	0	1	
						2 4	111 9						
01	1891 X	1324	-0-	-567 B	-51012	113 1	933 3	Y	249	247	0	3	
						4 4	274 9						
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC			WELL #:	3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11714	PERF.12244	-	16981
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-			-0-	
-----													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #:	12H	RRCID ->	280205	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11988	-	16423
08	1798 X	1399	-0-	-399 B	-45834	166 1	1025 3	Y	186	188	0	3	
						3 4	205 9						
09	2400 X	1150	-0-	-1250 B	-45834	125 1	807 3	Y	196	196	0	3	
						2 4	216 9						
10	2480 X	2459	-0-	-21 B	-45834	275 1	1645 3	Y	485	480	0	8	
						5 4	534 9						
11	2400 X	2202	-0-	-198 B	-45834	268 1	1501 3	Y	391	392	0	7	
						3 4	430 9						
12	2015 X	1407	-0-	-608 B	-45834	175 1	1009 3	Y	201	204	0	4	
						2 4	221 9						
01	2449 X	1896	-0-	-553 B	-45834	231 1	1271 3	Y	350	347	0	7	
						9 4	385 9						
-----													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #:	10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11899	-	15433
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132			Y	-0-			-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-102132			Y	-0-			-0-	
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132			Y	-0-			-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-102132			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 3H		RRCID -> 280394	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 12180	PERF.12568	- 17000							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	496 X	1502	-0-	1006 B	-30057	159 1	1057 3	2 4	284 9	Y	258	256 0			2
09	1620 X	387	-0-	-1233 B	-30057	33 1	206 3	1 4	147 9	Y	134	135 0			1
10	1674 X	345	-0-	-1329 B	-30057	33 1	182 3	130 9		Y	118	117 0			2
11	1620 X	169	-0-	-1451 B	-30057	12 1	73 3	84 9		Y	76	77 0			1
12	1488 X	254	-0-	-1234 B	-30057	5 1	31 3	218 9		Y	198	197 0			2
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057	5 1	44 3	317 9		Y	288	286 0			4
-----															
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12474	- 18094							
08	3534 X	2281	-0-	-1253 B	-81976	339 1	1805 3	10 4	127 9	Y	115	117 0			4
09	2790 X	3073	-0-	283 B	-81693	463 1	2320 3	14 4	276 9	Y	251	248 0			7
10	2883 X	2712	-0-	-171 B	-81693	396 1	2064 3	13 4	239 9	Y	217	218 0			6
11	2340 X	2208	-0-	-132 B	-81693	318 1	1641 3	12 4	237 9	Y	215	213 0			8
12	3162 X	2629	-0-	-533 B	-81693	390 1	1868 3	10 4	361 9	Y	328	326 0			10
01	3162 X	1166	-0-	-1996 B	-81693	161 1	650 3	4 4	351 9	Y	319	317 0			12
-----															
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH 12088	PERF.12343	- 17709							
08	2635 X	1771	-0-	-864 B	-31014	229 1	1219 3	7 4	316 9	Y	287	288 0			9
09	2550 X	1442	-0-	-1108 B	-31014	196 1	983 3	6 4	257 9	Y	234	236 0			7
10	1891 N	1581	-0-	-310 B	-31014	209 1	1088 3	7 4	277 9	Y	252	252 0			7
11	1710 N	1815	-0-	105 B	-30909	207 1	1068 3	8 4	532 9	Y	484	474 0			17
12	1488 N	2526	-0-	1038 B	-29871	281 1	1347 3	7 4	891 9	Y	810	802 0			25
01	1581 N	847	-0-	-734 B	-29871	12 1	48 3	787 9		Y	715	713 0			27
-----															
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 12094	PERF.12378	- 17628							
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-20791					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-20791					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1354	-0-	207 B	-33299	255 1	830 3	5 4	264 9	Y	240	237 0			10
09	1320 N	1332	-0-	12 B	-33287	227 1	923 3	7 4	175 9	Y	159	164 0			5
10	1116 N	1690	-0-	574 B	-32713	256 1	925 3	7 4	502 9	Y	456	441 0			20
11	1320 N	1618	-0-	298 B	-32415	278 1	1045 3	6 4	289 9	Y	263	272 0			11
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-32415	202 1	733 3	6 4	261 9	Y	237	236 0			12
01	1705 N	936	-0-	-769 B	-32415	176 1	561 3	4 4	195 9	Y	177	180 0			9
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
08	217 N	682	-0-	465 B	-47802	30 1	98 3	1 4	553 9	Y	503	509 0			21
09	210 N	698	-0-	488 B	-47314	29 1	117 3	1 4	551 9	Y	501	505 0			17
10	217 N	1532	-0-	1315 B	-45999	198 1	715 3	5 4	614 9	Y	558	550 0			25
11	210 N	1419	-0-	1209 B	-44790	231 1	868 3	5 4	315 9	Y	286	299 0			12
12	217 N	1480	-0-	1263 B	-43527	251 1	912 3	8 4	309 9	Y	281	279 0			14
01	217 N	1370	-0-	1153 B	-42374	244 1	779 3	6 4	341 9	Y	310	309 0			15
-----															
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907															
08	3193 X	2770	-0-	-423 B	-49099	398 1	2119 3	12 4	241 9	Y	219	219 0			7
09	3090 X	2832	-0-	-258 B	-49099	430 1	2152 3	13 4	237 9	Y	215	216 0			6
10	2573 X	2363	-0-	-210 B	-49099	347 1	1808 3	11 4	197 9	Y	179	180 0			5
11	2670 X	2623	-0-	-47 B	-49099	392 1	2019 3	15 4	197 9	Y	179	178 0			6
12	2914 X	2138	-0-	-776 B	-49099	334 1	1596 3	9 4	199 9	Y	181	181 0			6
01	2914 X	1719	-0-	-1195 B	-49099	306 1	1234 3	8 4	171 9	Y	155	155 0			6
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325															
08	682 N	1230	-0-	548 B	-15079	241 1	785 3	5 4	199 9	Y	181	176 0			8
09	870 N	1049	-0-	179 B	-14900	180 1	734 3	5 4	130 9	Y	118	122 0			4
10	744 N	1443	-0-	699 B	-14201	282 1	1020 3	8 4	133 9	Y	121	120 0			5
11	1200 N	1612	-0-	412 B	-13789	322 1	1210 3	7 4	73 9	Y	66	68 0			3
12	1085 N	1239	-0-	154 B	-13635	250 1	908 3	7 4	74 9	Y	67	67 0			3
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-13635	276 1	881 3	7 4	63 9	Y	57	57 0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
HOLLMAN UNIT AC													WELL #: 11H RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256 - 18972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
08	10075 X	3228	-0-	-6847 B	-74679	399 1	2657 3	4 4	168 9	Y	153	154 0			1					
09	9750 X	1966	-0-	-7784 B	-74679	251 1	1570 3	6 4	139 9	Y	126	126 0			1					
10	10075 X	1429	-0-	-8646 B	-74679	194 1	1074 3	3 4	158 9	Y	144	143 0			2					
11	8610 X	1552	-0-	-7058 B	-74679	199 1	1167 3	4 4	182 9	Y	165	165 0			2					
12	8897 X	680	-0-	-8217 B	-74679	80 1	499 3	1 4	100 9	Y	91	92 0			1					
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37 1	302 3	1 4	42 9	Y	38	38 0			1					
FOSTER UNIT AC													WELL #: 11H RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283	
08	6944 X	4987	-0-	-1957 B	-19968	716 1	3816 3	22 4	433 9	Y	394	394 0			13					
09	6720 X	4607	-0-	-2113 B	-19968	683 1	3419 3	21 4	484 9	Y	440	441 0			12					
10	4898 X	3391	-0-	-1507 B	-19968	485 1	2528 3	16 4	362 9	Y	329	332 0			9					
11	4830 X	5320	-0-	490 B	-19478	800 1	4124 3	31 4	365 9	Y	332	329 0			12					
12	4991 X	267	-0-	-4724 B	-19478	26 1	126 3	1 4	114 9	Y	104	113 0			3					
01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	5 1	20 3	326 9		Y	296	288 0			11					
HOLLMAN UNIT AC													WELL #: 1H RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448	
08	4991 X	3332	-0-	-1659 B	-45530	388 1	2582 3	4 4	358 9	Y	325	323 0			3					
09	4830 X	4166	-0-	-664 B	-45530	509 1	3182 3	12 4	463 9	Y	421	420 0			4					
10	4247 X	4336	-0-	89 B	-45441	579 1	3212 3	8 4	537 9	Y	488	485 0			7					
11	4110 X	3552	-0-	-558 B	-45441	456 1	2681 3	9 4	406 9	Y	369	372 0			4					
12	4309 X	3278	-0-	-1031 B	-45441	382 1	2370 3	5 4	521 9	Y	474	473 0			5					
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	74 1	613 3	2 4	283 9	Y	257	258 0			4					
HOLLMAN UNIT AC													WELL #: 14H RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678	
08	6479 X	2698	-0-	-3781 B	-11057	560 1	1826 3	12 4	300 9	Y	273	274 0			12					
09	6270 X	2470	-0-	-3800 B	-11057	431 1	1753 3	13 4	273 9	Y	248	252 0			8					
10	6479 X	2329	-0-	-4150 B	-11057	459 1	1658 3	13 4	199 9	Y	181	181 0			8					
11	4710 X	3455	-0-	-1255 B	-11057	662 1	2491 3	15 4	287 9	Y	261	258 0			11					
12	4867 X	2307	-0-	-2560 B	-11057	449 1	1634 3	13 4	211 9	Y	192	193 0			10					
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11057	128 1	411 3	3 4	200 9	Y	182	183 0			9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7719 X	6965	-0-	-754 B	-47716	826	1	5496	3	Y	576	576	0		5
						9	4	634	9						
09	7470 X	6647	-0-	-823 B	-47716	837	1	5233	3	Y	507	507	0		5
						19	4	558	9						
10	8835 X	5474	-0-	-3361 B	-47716	761	1	4223	3	Y	435	434	0		6
						11	4	479	9						
11	8550 X	5465	-0-	-3085 B	-47716	724	1	4256	3	Y	428	430	0		4
						14	4	471	9						
12	8835 X	5795	-0-	-3040 B	-47716	733	1	4547	3	Y	459	458	0		5
						10	4	505	9						
01	6975 X	5347	-0-	-1628 B	-47716	517	1	4279	3	Y	485	483	0		7
						17	4	534	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
08	10230 X	10138	-0-	-92 B	-50589	2297	1	7488	3	Y	276	279	0		12
						49	4	304	9						
09	9900 X	10635	-0-	735 B	-49854	2031	1	8270	3	Y	248	252	0		8
						61	4	273	9						
10	12803 X	12767	-0-	-36 B	-49854	2685	1	9699	3	Y	281	277	0		12
						74	4	309	9						
11	12390 X	17712	-0-	5322 B	-44532	3624	1	13638	3	Y	335	333	0		14
						81	4	369	9						
12	12803 X	17783	-0-	4980 B	-39552	3712	1	13497	3	Y	421	414	0		21
						111	4	463	9						
01	12772 X	10973	-0-	-1799 B	-39552	2481	1	7929	3	Y	455	454	0		22
						62	4	501	9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
08	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-40659					Y	-0-	1	0		-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-40659					Y	-0-				-0-
10	1860 X	1216	-0-	-644 B	-40659	178	1	926	3	Y	96	93	0		3
						6	4	106	9						
11	1230 X	123	-0-	-1107 B	-40659	2	1	10	3	Y	101	100	0		4
						111	9								
12	31 X	3289	-0-	3258 B	-37401	524	1	2506	3	Y	224	221	0		7
						13	4	246	9						
01	1209 X	2483	-0-	1274 B	-36127	437	1	1761	3	Y	248	246	0		9
						12	4	273	9						
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5208 X	2149	-0-	-3059 B	-31265	340	1	1562	3	Y	221	233	0		9
09	6660 X	-0-	-0-	-6660 B	-31265	4	4	243	9						
10	8215 X	2956	-0-	-5259 B	-31265	431	1	2098	3	Y	359	346	0		-13
11	7950 X	3442	-0-	-4508 B	-31265	32	4	395	9						
12	8215 X	1635	-0-	-6580 B	-31265	632	1	2344	3	Y	406	401	0		18
01	2945 X	1331	-0-	-1614 B	-31265	19	4	447	9						
						293	1	940	3	Y	360	363	0		15
						6	4	396	9						
						178	1	687	3	Y	418	416	0		17
						6	4	460	9						

  

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
08	93 N	129	-0-	36 B	-41238	17	1	104	3	Y	7	7	0		-0-
09	60 N	61	-0-	1 B	-41237	8	1	53	3	Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41237					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-41237					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41237					Y	-0-				-0-
01	0 N	194	-0-	194 B	-41043	5	1	26	3	Y	148	145	0		3
						163	9								

  

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
08	1178 X	1103	-0-	-75 B	-172025	119	1	794	3	Y	172	171	0		2
09	1020 X	797	-0-	-223 B	-172025	1	4	189	9						
10	1054 X	726	-0-	-328 B	-172025	91	1	566	3	Y	125	126	0		1
11	1080 X	1249	-0-	169 B	-171856	2	4	138	9						
12	1116 X	383	-0-	-733 B	-171856	85	1	471	3	Y	154	153	0		2
01	1116 X	759	-0-	-357 B	-171856	1	4	169	9						
						146	1	858	3	Y	220	220	0		2
						3	4	242	9						
						43	1	266	3	Y	66	67	0		1
						1	4	73	9						
						71	1	588	3	Y	89	89	0		1
						2	4	98	9						

  

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
08	3069 X	334	-0-	-2735 B	-16256	8	1	53	3	Y	248	246	0		2
09	570 X	184	-0-	-386 B	-16256	273	9								
10	279 X	137	-0-	-142 B	-16256	5	1	29	3	Y	136	137	0		1
11	330 X	240	-0-	-90 B	-16256	150	9								
12	341 X	216	-0-	-125 B	-16256	4	1	20	3	Y	103	103	0		1
01	341 X	781	-0-	440 B	-15816	113	9								
						6	1	35	3	Y	181	180	0		2
						199	9								
						5	1	31	3	Y	164	164	0		2
						180	9								
						57	1	474	3	Y	225	224	0		3
						2	4	248	9						

-----  
 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	2448	-0-	-1861 B	-218621	407	1 1510 3	71	4 460 9	Y	418	412	0	17
09	3600 X	1903	-0-	-1697 B	-218621	327	1 1150 3	54	4 372 9	Y	338	339	0	16
10	2790 X	5	-0-	-2785 B	-218621	1	3 4 9			Y	4	20	0	-0-
11	2370 X	66	-0-	-2304 B	-218621	2	1 7 3			Y	52	49	0	3
						57	9							
12	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-218621	1	1 5 3			Y	-0-	3	0	-0-
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	40	9			Y	36	34	0	2

-----  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

*04	4110 X	3656	-0-	-454 B	-136171	1172	1 2273 3	35	4 176 9	Y	160	160	0	8
05	4247 X	5682	-0-	1435 B	-134736	1200	1 2854 3	20	4 1608 9	Y	1462	1408	0	62
06	3600 X	4508	-0-	908 B	-133828	931	1 2231 3	11	4 1335 9	Y	1214	1212	0	64
*07	3782 X	5272	-0-	1490 B	-132338	1186	1 2879 3	23	4 1184 9	Y	1076	1080	0	60
*08	5518 X	3023	-0-	-2495 B	-132338	918	1 2020 3	10	4 75 9	Y	68	125	0	3
*09	5340 X	3015	-0-	-2325 B	-132338	953	1 2047 3	7	4 8 9	Y	7	10	0	-0-
*10	5518 X	3248	-0-	-2270 B	-132338	946	1 2151 3	17	4 134 9	Y	122	115	0	7
*11	5100 X	4458	-0-	-642 B	-132338	1105	1 2441 3	18	4 894 9	Y	813	772	0	48
12	5270 X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103	1 2320 3	12	4 837 9	Y	761	767	0	42
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132338	755	1 1677 3	42	4 576 9	Y	524	532	0	34

-----  
 DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

08	8184 X	7642	-0-	-542 B	-545747	943	1 6271 3	10	4 418 9	Y	380	379	0	3
09	7920 X	7621	-0-	-299 B	-545747	989	1 6181 3	23	4 428 9	Y	389	388	0	4
10	8184 X	6638	-0-	-1546 B	-545747	944	1 5240 3	14	4 440 9	Y	400	398	0	6
11	7410 X	5901	-0-	-1509 B	-545747	800	1 4702 3	16	4 383 9	Y	348	351	0	3
12	7874 X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732	1 4539 3	10	4 398 9	Y	362	361	0	4
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562	1 4648 3	18	4 381 9	Y	346	345	0	5

-----  
 DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

08	4960 X	2797	-0-	-2163 B	-147542	333	1 2214 3	4	4 246 9	Y	224	224	0	2
09	4800 X	2163	-0-	-2637 B	-147542	268	1 1674 3	6	4 215 9	Y	195	195	0	2
10	4960 X	1732	-0-	-3228 B	-147542	235	1 1306 3	3	4 188 9	Y	171	171	0	2
11	3060 X	1817	-0-	-1243 B	-147542	236	1 1388 3	5	4 188 9	Y	171	171	0	2
12	3162 X	2509	-0-	-653 B	-147542	299	1 1854 3	4	4 352 9	Y	320	318	0	4
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167	1 1383 3	5	4 106 9	Y	96	99	0	1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		5456 X	4641	-0-	-815 B	-272641	587 1	3906 3	Y	129	129	0			1
							6 4	142 9							
09		5280 X	4525	-0-	-755 B	-272641	600 1	3747 3	Y	149	148	0			2
							14 4	164 9							
10		5890 X	2357	-0-	-3533 B	-272641	337 1	1871 3	Y	131	131	0			2
							5 4	144 9							
11		5700 X	2758	-0-	-2942 B	-272641	378 1	2222 3	Y	137	138	0			1
							7 4	151 9							
12		5890 X	155	-0-	-5735 B	-272641	3 1	21 3	Y	119	119	0			1
							131 9								
01		4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	156 1	1295 3	Y	66	66	0			1
							5 4	73 9							
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
08		1116 X	1047	-0-	-69 B	-20039	142 1	757 3	Y	131	132	0			4
							4 4	144 9							
09		1080 X	976	-0-	-104 B	-20039	137 1	688 3	Y	134	134	0			4
							4 4	147 9							
10		1116 X	1021	-0-	-95 B	-20039	135 1	703 3	Y	163	163	0			4
							4 4	179 9							
11		1050 X	935	-0-	-115 B	-20039	122 1	628 3	Y	164	162	0			6
							5 4	180 9							
12		1054 X	648	-0-	-406 B	-20039	89 1	426 3	Y	119	121	0			4
							2 4	131 9							
01		1054 X	677	-0-	-377 B	-20039	115 1	463 3	Y	87	88	0			3
							3 4	96 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
08		24924 X	9990	-0-	-14934 B	-498675	1271 1	7832 3	Y	789	793	0			13
							19 4	868 9							
09		24120 X	8886	-0-	-15234 B	-498675	1089 1	7012 3	Y	698	700	0			11
							17 4	768 9							
10		24924 X	11914	-0-	-13010 B	-498675	1550 1	9277 3	Y	963	958	0			16
							28 4	1059 9							
11		20670 X	12967	-0-	-7703 B	-498675	1780 1	9972 3	Y	1086	1082	0			20
							20 4	1195 9							
12		13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498675	1714 1	9896 3	Y	991	992	0			19
							21 4	1090 9							
01		11904 X	13319	-0-	1415 B	-497260	1864 1	10267 3	Y	1011	1010	0			20
							76 4	1112 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948															
08		6014 X	20818	-0-	14804 B	-302557	2459 1	15161 3	Y	2874	2855	0			47
							37 4	3161 9							
09		6480 X	16169	-0-	9689 B	-292868	1967 1	12666 3	Y	1369	1394	0			22
							30 4	1506 9							
10		20088 X	8624	-0-	-11464 B	-292868	1140 1	6823 3	Y	582	594	0			10
							21 4	640 9							
11		20160 X	4027	-0-	-16133 B	-292868	582 1	3258 3	Y	164	171	0			3
							7 4	180 9							
12		20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811 1	4682 3	Y	243	241	0			5
							10 4	267 9							
01		20832 X	4584	-0-	-16248 B	-292868	669 1	3687 3	Y	183	184	0			4
							27 4	201 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242		
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
08	7130 X	3292	-0-	-3838 B	-0-	472 1	2516 3	Y	264	265 0	8
						14 4	290 9				
09	6900 X	3219	-0-	-3681 B	-0-	463 1	2320 3	Y	384	381 0	11
						14 4	422 9				
10	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	493 1	2572 3	Y	441	440 0	12
						16 4	485 9				
11	3180 X	3099	-0-	-81 B	-0-	435 1	2243 3	Y	367	366 0	13
						17 4	404 9				
12	3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	462 1	2209 3	Y	322	325 0	10
						12 4	354 9				
01	3565 X	2996	-0-	-569 B	-0-	528 1	2124 3	Y	300	299 0	11
						14 4	330 9				
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 13H		RRCID -> 282452		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808		
08	5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	716 1	3288 3	Y	1112	1115 0	43
						8 4	1223 9				
09	5100 X	4093	-0-	-1007 B	-0-	571 1	2548 3	Y	874	893 0	24
						13 4	961 9				
10	5270 X	2558	-0-	-2712 B	-0-	311 1	1516 3	Y	644	645 0	23
						23 4	708 9				
11	5100 X	1156	-0-	-3944 B	-0-	37 1	137 3	Y	892	876 0	39
						1 4	981 9				
12	5239 X	616	-0-	-4623 B	-0-	26 1	85 3	Y	458	478 0	19
						1 4	504 9				
01	5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-	212 1	816 3	Y	277	285 0	11
						7 4	305 9				
FRANKE UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282542		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966		
08	3348 X	2663	-0-	-685 B	-24809	400 1	2131 3	Y	109	107 0	3
						12 4	120 9				
09	3240 X	3247	-0-	7 B	-24802	510 1	2555 3	Y	151	150 0	4
						16 4	166 9				
10	3348 X	1644	-0-	-1704 B	-24802	246 1	1285 3	Y	95	96 0	3
						8 4	105 9				
11	2910 X	1797	-0-	-1113 B	-24802	276 1	1425 3	Y	77	77 0	3
						11 4	85 9				
12	3348 X	1831	-0-	-1517 B	-24802	314 1	1501 3	Y	7	10 0	-0-
						8 4	8 9				
01	3348 X	1294	-0-	-2054 B	-24802	253 1	1019 3	Y	14	13 0	1
						7 4	15 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282647		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960		
08	3813 X	4644	-0-	831 B	-716598	557 1	3704 3	Y	343	342 0	3
						6 4	377 9				
09	3690 X	3561	-0-	-129 B	-716598	448 1	2803 3	Y	273	273 0	3
						10 4	300 9				
10	3844 X	3016	-0-	-828 B	-716598	416 1	2309 3	Y	259	258 0	4
						6 4	285 9				
11	4500 X	483	-0-	-4017 B	-716598	63 1	371 3	Y	44	48 0	-0-
						1 4	48 9				
12	4650 X	582	-0-	-4068 B	-716598	64 1	395 3	Y	111	110 0	1
						1 4	122 9				
01	4650 X	69	-0-	-4581 B	-716598	1 1	6 3	Y	56	56 0	1
						62 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398												
MORGAN UNIT AC			WELL #:	6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12422	- 19122				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4092 X	3817	-0-	-275 B	-262222	816 1	2661 3	Y	294	296	0				12
09		4320 X	3779	-0-	-541 B	-262222	688 1	2802 3	Y	244	248	0				8
10		4464 X	4278	-0-	-186 B	-262222	823 1	2973 3	Y	417	407	0				18
11		4320 X	1697	-0-	-2623 B	-262222	297 1	1119 3	Y	249	257	0				10
12		3906 X	2502	-0-	-1404 B	-262222	456 1	1658 3	Y	340	333	0				17
01		4278 X	64	-0-	-4214 B	-262222	2 1	5 3	Y	52	66	0				3
-----																
SIENKIEWICZ UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12681	- 17695				
08		7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	1272 1	5842 3	Y	696	720	0				27
09		7080 X	5690	-0-	-1390 B	-0-	867 1	3871 3	Y	847	851	0				23
10		7161 X	3603	-0-	-3558 B	-0-	603 1	2937 3	Y	16	38	0				1
11		7650 X	3848	-0-	-3802 B	-0-	726 1	2692 3	Y	371	356	0				16
12		7905 X	4270	-0-	-3635 B	-0-	966 1	3099 3	Y	168	177	0				7
01		7905 X	4458	-0-	-3447 B	-0-	834 1	3214 3	Y	348	341	0				14
-----																
SIENKIEWICZ UNIT AC			WELL #:	3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12724	- 16992				
08		5022 X	4844	-0-	-178 B	-0-	701 1	3221 3	Y	831	835	0				32
09		5070 X	3912	-0-	-1158 B	-0-	551 1	2462 3	Y	805	815	0				22
10		5239 X	1688	-0-	-3551 B	-0-	173 1	842 3	Y	600	600	0				22
11		5070 X	2006	-0-	-3064 B	-0-	284 1	1052 3	Y	602	598	0				26
12		4836 X	1616	-0-	-3220 B	-0-	229 1	734 3	Y	589	590	0				25
01		4836 X	2715	-0-	-2121 B	-0-	419 1	1617 3	Y	605	605	0				25
-----																
MAY B UNIT AC			WELL #:	24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12296	PERF.12742	- 20890				
08		9920 X	4661	-0-	-5259 B	-345473	675 1	3595 3	Y	337	343	0				11
09		9600 X	318	-0-	-9282 B	-345473	38 1	191 3	Y	80	89	0				2
10		9920 X	3024	-0-	-6896 B	-345473	447 1	2331 3	Y	211	207	0				6
11		8550 X	3160	-0-	-5390 B	-345473	470 1	2424 3	Y	225	223	0				8
12		8835 X	5281	-0-	-3554 B	-345473	849 1	4061 3	Y	317	315	0				10
01		4650 X	2084	-0-	-2566 B	-345473	379 1	1526 3	Y	154	158	0				6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	13871	-0-	10740 B	-364595	1737	1	10711	3	Y	1270	1261	0			21
						26	4	1397	9							
09	3060 X	13160	-0-	10100 B	-354495	1603	1	10319	3	Y	1103	1106	0			18
						25	4	1213	9							
10	4898 X	14469	-0-	9571 B	-344924	1893	1	11331	3	Y	1100	1100	0			18
						35	4	1210	9							
11	4740 X	12874	-0-	8134 B	-336790	1779	1	9969	3	Y	1005	1004	0			19
						20	4	1106	9							
12	4898 X	10013	-0-	5115 B	-331675	1358	1	7844	3	Y	723	728	0			14
						16	4	795	9							
01	4898 X	4278	-0-	-620 B	-331675	608	1	3348	3	Y	270	279	0			5
						25	4	297	9							
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992							
08	15438 X	14302	-0-	-1136 B	-0-	2213	1	10168	3	Y	1724	1738	0			67
						25	4	1896	9							
09	15180 X	10528	-0-	-4652 B	-0-	1635	1	7302	3	Y	1412	1441	0			38
						38	4	1553	9							
10	15686 X	10783	-0-	-4903 B	-0-	1525	1	7425	3	Y	1562	1543	0			57
						115	4	1718	9							
11	15180 X	9329	-0-	-5851 B	-0-	1569	1	5815	3	Y	1725	1707	0			75
						47	4	1898	9							
12	14291 X	9248	-0-	-5043 B	-0-	1836	1	5890	3	Y	1349	1367	0			57
						38	4	1484	9							
01	14291 X	7890	-0-	-6401 B	-0-	1362	1	5251	3	Y	1121	1132	0			46
						44	4	1233	9							
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809							
*04	9450 X	9700	-0-	250 B	-345090	2729	1	5292	3	Y	1452	1450	0			75
						82	4	1597	9							
05	10013 X	10079	-0-	66 B	-345024	2466	1	5866	3	Y	1552	1561	0			66
						40	4	1707	9							
06	9810 X	8838	-0-	-972 B	-345024	2132	1	5109	3	Y	1429	1420	0			75
						25	4	1572	9							
*07	10137 X	9177	-0-	-960 B	-345024	2297	1	5574	3	Y	1147	1158	0			64
						44	4	1262	9							
*08	10075 X	8478	-0-	-1597 B	-345024	2215	1	4875	3	Y	1240	1244	0			60
						24	4	1364	9							
*09	9750 X	9192	-0-	-558 B	-345024	2586	1	5557	3	Y	935	946	0			49
						20	4	1029	9							
*10	10075 X	7791	-0-	-2284 B	-345024	2231	1	5074	3	Y	405	431	0			23
						40	4	446	9							
*11	8880 X	5832	-0-	-3048 B	-345024	1721	1	3804	3	Y	254	262	0			15
						28	4	279	9							
12	9486 X	7597	-0-	-1889 B	-345024	2313	1	4866	3	Y	357	353	0			19
						25	4	393	9							
01	9486 X	5636	-0-	-3850 B	-345024	1472	1	3268	3	Y	740	711	0			48
						82	4	814	9							

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 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
08	6820 X	5317	-0-	-1503 B	-264915	765 1 23 4	4076 3 453 9	Y	412	414 0		13
09	6600 X	4737	-0-	-1863 B	-264915	711 1 22 4	3560 3 444 9	Y	404	406 0		11
10	6200 X	4001	-0-	-2199 B	-264915	584 1 19 4	3045 3 353 9	Y	321	323 0		9
11	5520 X	3420	-0-	-2100 B	-264915	502 1 20 4	2586 3 312 9	Y	284	283 0		10
12	5394 X	3914	-0-	-1480 B	-264915	618 1 16 4	2958 3 322 9	Y	293	294 0		9
01	5332 X	2850	-0-	-2482 B	-264915	517 1 14 4	2081 3 238 9	Y	216	217 0		8
-----												
DAVILA UNIT AC			WELL #:	6H	RRCID ->	284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12659	- 19332
08	465 N	670	-0-	205 B	-474120	86 1 1 4	571 3 12 9	Y	11	11 0		-0-
09	450 N	489	-0-	39 B	-474081	59 1 1 4	372 3 57 9	Y	52	51 0		1
10	434 N	489	-0-	55 B	-474026	66 1 1 4	366 3 56 9	Y	51	51 0		1
11	660 N	383	-0-	-277 B	-474026	49 1 1 4	286 3 47 9	Y	43	44 0		-0-
12	496 N	377	-0-	-119 B	-474026	42 1 1 4	259 3 75 9	Y	68	67 0		1
01	496 N	100	-0-	-396 B	-474026	7 1 33 9	60 3	Y	30	31 0		-0-
-----												
MAY B UNIT AC			WELL #:	22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12710	- 20868
08	11253 X	9722	-0-	-1531 B	-352307	1460 1 44 4	7779 3 439 9	Y	399	396 0		13
09	9570 X	8427	-0-	-1143 B	-352307	1298 1 40 4	6503 3 586 9	Y	533	531 0		15
10	9889 X	7657	-0-	-2232 B	-352307	1140 1 37 4	5942 3 538 9	Y	489	491 0		13
11	9570 X	3447	-0-	-6123 B	-352307	525 1 20 4	2706 3 196 9	Y	178	185 0		6
12	9734 X	6948	-0-	-2786 B	-352307	1118 1 28 4	5347 3 455 9	Y	414	407 0		13
01	9734 X	82	-0-	-9652 B	-352307	1 1 76 9	5 3	Y	69	79 0		3
-----												
HOLLMAN UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12495	- 15862
08	5828 X	4411	-0-	-1417 B	-366356	511 1 6 4	3402 3 492 9	Y	447	447 0		4
09	6300 X	4086	-0-	-2214 B	-366356	498 1 12 4	3114 3 462 9	Y	420	420 0		4
10	6510 X	4040	-0-	-2470 B	-366356	544 1 8 4	3019 3 469 9	Y	426	424 0		6
11	6300 X	3833	-0-	-2467 B	-366356	491 1 10 4	2888 3 444 9	Y	404	406 0		4
12	5084 X	1910	-0-	-3174 B	-366356	237 1 3 4	1471 3 199 9	Y	181	183 0		2
01	4402 X	2791	-0-	-1611 B	-366356	262 1 9 4	2164 3 356 9	Y	324	322 0		4

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 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	8959 X	7081	-0-	-1878 B	-294845	1011 1	5386 3	594	Y	594	598 0		19	
						31 4	653 9							
09	7740 X	6577	-0-	-1163 B	-294845	981 1	4911 3	595	Y	595	597 0		17	
						30 4	655 9							
10	7905 X	6586	-0-	-1319 B	-294845	953 1	4968 3	576	Y	576	577 0		16	
						31 4	634 9							
11	7410 X	5671	-0-	-1739 B	-294845	825 1	4251 3	512	Y	512	510 0		18	
						32 4	563 9							
12	7130 X	1273	-0-	-5857 B	-294845	199 1	952 3	106	Y	106	121 0		3	
						5 4	117 9							
01	7068 X	35	-0-	-7033 B	-294845	2 3	33 9	30	Y	30	32 0		1	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431														
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-329101				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101				Y	-0-			-0-	
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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														
*04	2700 X	2404	-0-	-296 B	-42849	457 1	885 3	953	Y	953	945 0		49	
						14 4	1048 9							
05	2573 X	2150	-0-	-423 B	-42849	59 1	141 3	1772	Y	1772	1745 0		76	
						1 4	1949 9							
06	2190 X	1776	-0-	-414 B	-42849	234 1	561 3	889	Y	889	918 0		47	
						3 4	978 9							
*07	2480 X	1669	-0-	-811 B	-42849	101 1	244 3	1202	Y	1202	1182 0		67	
						2 4	1322 9							
*08	2480 X	108	-0-	-2372 B	-42849	4 1	9 3	86	Y	86	149 0		4	
						95 9								
*09	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-42849	806 1	1832 3	1	Y	1	5 0		-0-	
*10	2139 X	3203	-0-	1064 B	-41785	15 4	550 9	500	Y	500	472 0		28	
						669 1	1479 3							
*11	1770 X	2509	-0-	739 B	-41046	11 4	350 9	318	Y	318	327 0		19	
						713 1	1500 3							
12	1674 X	2573	-0-	899 B	-40147	8 4	352 9	320	Y	320	322 0		17	
						559 1	1241 3							
01	3193 X	2118	-0-	-1075 B	-40147	31 4	287 9	261	Y	261	261 0		17	



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	4378	-0-	-1357 B	-422339	619 1	3297 3	19 4	443 9	Y	403	405 0				13
09	5550 X	3255	-0-	-2295 B	-422339	477 1	2391 3	15 4	372 9	Y	338	342 0				9
10	5146 X	4647	-0-	-499 B	-422339	670 1	3490 3	22 4	465 9	Y	423	420 0				12
11	4980 X	3828	-0-	-1152 B	-422339	550 1	2835 3	21 4	422 9	Y	384	382 0				14
12	4433 X	2958	-0-	-1475 B	-422339	459 1	2194 3	12 4	293 9	Y	266	272 0				8
01	4650 X	3590	-0-	-1060 B	-422339	636 1	2560 3	17 4	377 9	Y	343	338 0				13
EASLEY UNIT AC																
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831																
08	6882 X	5383	-0-	-1499 B	-236633	589 1	3919 3	6 4	869 9	Y	790	789 0				7
09	11850 X	3328	-0-	-8522 B	-236633	403 1	2519 3	9 4	397 9	Y	361	364 0				4
10	12245 X	2723	-0-	-9522 B	-236633	370 1	2054 3	5 4	294 9	Y	267	267 0				4
11	11850 X	2614	-0-	-9236 B	-236633	339 1	1993 3	7 4	275 9	Y	250	252 0				2
12	5394 X	2233	-0-	-3161 B	-236633	272 1	1686 3	4 4	271 9	Y	246	245 0				3
01	5394 X	2174	-0-	-3220 B	-236633	201 1	1663 3	7 4	303 9	Y	275	274 0				4
BARBOZA UNIT AC																
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425																
08	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-370975					Y	-0-	5 0				-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-					-0-
10	2170 X	87	-0-	-2083 B	-370975	2 1	11 3	74 9		Y	67	65 0				2
11	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-	2 0				-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-370975					Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-370975					Y	-0-					-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC																
WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665																
08	8494 X	7123	-0-	-1371 B	-624439	1018 1	5426 3	31 4	648 9	Y	589	592 0				19
09	8220 X	6496	-0-	-1724 B	-624439	952 1	4769 3	29 4	746 9	Y	678	678 0				19
10	7843 X	7239	-0-	-604 B	-624439	1038 1	5409 3	34 4	758 9	Y	689	689 0				19
11	7590 X	3112	-0-	-4478 B	-624439	445 1	2292 3	17 4	358 9	Y	325	332 0				12
12	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-624439					Y	-0-	12 0				-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-624439					Y	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC																
WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603																
08	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-476738					Y	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-476738					Y	-0-					-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-476738					Y	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-476738					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MORGAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288426		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3162 X	3508	-0-	346 B	-931377	738 1	2405 3	16 4	349 9	Y	317	317 0			13
09	3570 X	3634	-0-	64 B	-931313	646 1	2631 3	19 4	338 9	Y	307	310 0			10
10	3689 X	2230	-0-	-1459 B	-931313	430 1	1553 3	12 4	235 9	Y	214	215 0			9
11	3570 X	2920	-0-	-650 B	-931313	552 1	2078 3	12 4	278 9	Y	253	252 0			10
12	3751 X	2991	-0-	-760 B	-931313	572 1	2081 3	17 4	321 9	Y	292	287 0			15
01	3751 X	3710	-0-	-41 B	-931313	786 1	2511 3	20 4	393 9	Y	357	354 0			18
MORGAN UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638						
08	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-727790					Y	-0-	5 0			-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-727790					Y	-0-				-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-727790					Y	-0-				-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690 B	-727790					Y	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589 B	-727790					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-				-0-
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288629		COMPL. DATE 11/03/2015			TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968						
08	1519 X	28	-0-	-1491 B	-283526	3 3	25 9			Y	23	26 0			-0-
09	1470 X	15	-0-	-1455 B	-283526	2 1	13 3			Y	-0-				-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-283526					Y	-0-				-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-283526					Y	-0-				-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-283526					Y	-0-				-0-
01	31 X	717	-0-	686 B	-282840	72 1	396 3	3 4	246 9	Y	224	220 0			4
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 4H		RRCID -> 288640		COMPL. DATE 08/17/2015			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898						
08	3038 X	2640	-0-	-398 B	-445806	450 1	1672 3	79 4	439 9	Y	399	405 0			17
09	2940 X	1756	-0-	-1184 B	-445806	315 1	1110 3	53 4	278 9	Y	253	258 0			12
10	3038 X	1403	-0-	-1635 B	-445806	246 1	896 3	8 4	253 9	Y	230	233 0			9
11	2550 X	1398	-0-	-1152 B	-445806	256 1	886 3	13 4	243 9	Y	221	217 0			13
12	2635 X	1266	-0-	-1369 B	-445806	242 1	763 3	27 4	234 9	Y	213	212 0			14
01	2635 X	231	-0-	-2404 B	-445806	19 1	73 3	3 4	136 9	Y	124	130 0			8
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 1H		RRCID -> 288701		COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004						
08	8711 X	8386	-0-	-325 B	-39278	1538 1	5707 3	270 4	871 9	Y	792	794 0			33
09	8070 X	6722	-0-	-1348 B	-39278	1278 1	4499 3	213 4	732 9	Y	665	667 0			31
10	7502 X	6894	-0-	-608 B	-39278	1283 1	4670 3	44 4	897 9	Y	815	813 0			33
11	8130 X	6319	-0-	-1811 B	-39278	1260 1	4360 3	63 4	636 9	Y	578	576 0			35
12	8401 X	6371	-0-	-2030 B	-39278	1457 1	4596 3	164 4	154 9	Y	140	166 0			9
01	8401 X	5986	-0-	-2415 B	-39278	1174 1	4520 3	172 4	120 9	Y	109	111 0			7





SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292			
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
*04	1950 X	1375	-0-	-575 B	-121341	446 1	866 3	Y	45	49 0		2
						13 4	50 9					
05	1953 X	1860	-0-	-93 B	-121341	520 1	1237 3	Y	85	83 0		4
						9 4	94 9					
06	1710 X	1945	-0-	235 B	-121106	534 1	1280 3	Y	114	112 0		6
						6 4	125 9					
*07	1767 X	2279	-0-	512 B	-120594	602 1	1461 3	Y	185	181 0		10
						12 4	204 9					
*08	1860 N	2259	-0-	399 B	-120195	625 1	1375 3	Y	229	228 0		11
						7 4	252 9					
*09	1920 N	2148	-0-	228 B	-119967	609 1	1308 3	Y	205	205 0		11
						5 4	226 9					
*10	2294 N	2120	-0-	-174 B	-119967	587 1	1335 3	Y	170	171 0		10
						11 4	187 9					
*11	2190 N	2041	-0-	-149 B	-119967	578 1	1278 3	Y	159	160 0		9
						10 4	175 9					
12	2232 N	2427	-0-	195 B	-119772	710 1	1493 3	Y	196	194 0		11
						8 4	216 9					
01	2108 N	2221	-0-	113 B	-119659	630 1	1398 3	Y	144	146 0		9
						35 4	158 9					

MORGAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422			
08	4588 X	7515	-0-	2927 B	-512850	1568 1	5111 3	Y	730	728 0		31
						33 4	803 9					
09	4440 X	5809	-0-	1369 B	-511481	987 1	4020 3	Y	702	709 0		24
						30 4	772 9					
10	4588 X	4867	-0-	279 B	-511202	884 1	3192 3	Y	697	690 0		31
						24 4	767 9					
11	7260 X	3686	-0-	-3574 B	-511202	655 1	2466 3	Y	500	511 0		20
						15 4	550 9					
12	7502 X	2169	-0-	-5333 B	-511202	386 1	1405 3	Y	333	336 0		17
						12 4	366 9					
01	7502 X	3357	-0-	-4145 B	-511202	708 1	2264 3	Y	334	335 0		16
						18 4	367 9					

REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805			
08	837 N	824	-0-	-13 B	-1269431	145 1	369 3	Y	274	266 0		54
						9 4	301 9					
09	720 N	964	-0-	244 B	-1269187	196 1	454 3	Y	275	267 0		62
						11 4	303 9					
10	682 N	1452	-0-	770 B	-1268417	341 1	764 3	Y	295	281 0		76
						22 4	325 9					
11	810 N	1011	-0-	201 B	-1268216	242 1	530 3	Y	204	246 0		34
						15 4	224 9					
12	992 N	1038	-0-	46 B	-1268170	264 1	502 3	Y	225	221 0		38
						24 4	248 9					
01	1457 N	112	-0-	-1345 B	-1268170	19 1	37 3	Y	48	86 0		-0-
						3 4	53 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 08/08/2023		TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628			
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
08	17484 X	1760	-0-	-15724 B	-0-	216	1 1437 3	Y	95	94 0	1
						2	4 105 9				
09	16920 X	-0-	-0-	-16920 B	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	17484 X	7943	-0-	-9541 B	-0-	1107	1 6142 3	Y	616	607 0	9
						16	4 678 9				
11	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	4563	1 26834 3	Y	1710	1702 0	17
						89	4 1881 9				
12	30500 X	30500	-0-	-0- B	-0-	3986	1 24727 3	Y	1574	1573 0	18
						56	4 1731 9				
01	26739 X	26739	-0-	-0- B	-0-	2715	1 22463 3	Y	1339	1339 0	18
						88	4 1473 9				
ALEXANDER 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 293090		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818			
08	20026 X	15472	-0-	-4554 B	-0-	881	1 12167 3	Y	2204	2204 0	-0-
						2424	9				
09	18570 X	13554	-0-	-5016 B	-0-	800	1 11335 3	Y	1290	1290 0	-0-
						1419	9				
10	18445 X	13561	-0-	-4884 B	-0-	821	1 11169 3	Y	1428	1428 0	-0-
						1571	9				
11	16620 X	15240	-0-	-1380 B	-0-	788	1 11146 3	Y	3005	3005 0	-0-
						3306	9				
12	16924 X	16924	-0-	-0- B	-0-	835	1 11191 3	Y	4453	4453 0	-0-
						4898	9				
01	15469 X	14701	-0-	-768 B	-0-	330	1 11142 3	Y	2935	2935 0	-0-
						3229	9				
ALEXANDER 01 AC		WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603			
08	19468 X	17852	-0-	-1616 B	-0-	1033	1 14255 3	Y	2331	2331 0	-0-
						2564	9				
09	18840 X	16147	-0-	-2693 B	-0-	929	1 13161 3	Y	1870	1870 0	-0-
						2057	9				
10	19220 X	15727	-0-	-3493 B	-0-	936	1 12734 3	Y	1870	1870 0	-0-
						2057	9				
11	17940 X	15290	-0-	-2650 B	-0-	876	1 12367 3	Y	1861	1861 0	-0-
						2047	9				
12	17856 X	15965	-0-	-1891 B	-0-	959	1 12807 3	Y	1999	1999 0	-0-
						2199	9				
01	17856 X	15687	-0-	-2169 B	-0-	402	1 13554 3	Y	1574	1574 0	-0-
						1731	9				
RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305			
08	23220 X	23220	-0-	-0- B	-0-	269	1 21002 3	Y	1772	1772 0	-0-
						1949	9				
09	23336 X	23336	-0-	-0- B	-0-	343	1 21204 3	Y	1626	1626 0	-0-
						1789	9				
10	24986 X	22484	-0-	-2502 B	-0-	367	1 20021 3	Y	1905	1905 0	-0-
						2096	9				
11	24180 X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370	1 18066 3	Y	1873	1873 0	-0-
						2060	9				
12	24986 X	18313	-0-	-6673 B	-0-	380	1 16298 3	Y	1486	1486 0	-0-
						1635	9				
01	24118 X	17595	-0-	-6523 B	-0-	358	1 15445 3	Y	1629	1629 0	-0-
						1792	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

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

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

08	15156 X	15156	-0-	-0-	B	-0-	278	1	12945	3	Y	1757	1757	0		-0-
							1933	9								
09	12521 X	12521	-0-	-0-	B	-0-	207	1	10981	3	Y	1212	1212	0		-0-
							1333	9								
10	11291 X	11291	-0-	-0-	B	-0-	183	1	9616	3	Y	1356	1356	0		-0-
							1492	9								
11	14670 X	10562	-0-	-4108	B	-0-	81	1	8974	3	Y	1370	1370	0		-0-
							1507	9								
12	15159 X	9097	-0-	-6062	B	-0-	85	1	8155	3	Y	779	779	0		-0-
							857	9								
01	15159 X	8628	-0-	-6531	B	-0-	77	1	7142	3	Y	1281	1281	0		-0-
							1409	9								

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

OLSON-ESSE UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302

08	94054 X	75191	-0-	-18863	B	-0-	6317	1	65150	3	Y	3219	3208	0		43
							183	4	3541	9						
09	91020 X	66649	-0-	-24371	B	-0-	5440	1	58381	3	Y	2499	2507	0		35
							79	4	2749	9						
10	94054 X	60226	-0-	-33828	B	-0-	5306	1	52253	3	Y	2324	2328	0		31
							111	4	2556	9						
11	79650 X	67361	-0-	-12289	B	-0-	6042	1	58407	3	Y	2498	2496	0		33
							164	4	2748	9						
12	82305 X	54550	-0-	-27755	B	-0-	4607	1	47676	3	Y	1990	1993	0		30
							78	4	2189	9						
01	75206 X	53286	-0-	-21920	B	-0-	3693	1	47355	3	Y	1899	1902	0		27
							149	4	2089	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	13618 - 21034						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
L.B. HAILEY AC		WELL #:		2H	RRCID ->	296238	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12005 - 17056						
*08	45208	X	45208	-0-	-0-	B	-0-	4156	1	27653	3	Y	12140	12078	0			107
								45	4	13354	9							
09	65193	X	65193	-0-	-0-	B	-0-	7231	1	42119	3	Y	14242	14134	0			215
								177	4	15666	9							
10	75771	X	75771	-0-	-0-	B	-0-	9542	1	52945	3	Y	11952	12000	0			167
								137	4	13147	9							
11	62770	X	62770	-0-	-0-	B	-0-	7597	1	44679	3	Y	9405	9479	0			93
								148	4	10346	9							
12	38266	X	38266	-0-	-0-	B	-0-	4350	1	26987	3	Y	6244	6265	0			72
								61	4	6868	9							
01	34857	X	34857	-0-	-0-	B	-0-	2857	1	23634	3	Y	7521	7489	0			104
								93	4	8273	9							
-----																		
RESSMAN 01 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	298246	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	13734 - 19363						
08	325558	X	149043	-0-	-176515	B	-0-	131	1	127189	3	Y	19748	19748	0			-0-
								21723	9									
09	150570	X	113924	-0-	-36646	B	-0-	514	1	97555	3	Y	14414	14414	0			-0-
								15855	9									
10	155589	X	94558	-0-	-61031	B	-0-	451	1	81492	3	Y	11468	11468	0			-0-
								12615	9									
11	150570	X	72863	-0-	-77707	B	-0-	298	1	63501	3	Y	8240	8240	0			-0-
								9064	9									
12	155589	X	64387	-0-	-91202	B	-0-	271	1	55884	3	Y	7484	7484	0			-0-
								8232	9									
01	149048	X	56744	-0-	-92304	B	-0-	157	1	49603	3	Y	6349	6349	0			-0-
								6984	9									
-----																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 5H		RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570		
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
08	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	382 1 110 4	5240 3 52 5	Y	-0- 3 0	-0-
09	6946 X	6946	-0-	-0- B	-0-	703 1 101 4	4282 3 44 5	Y	1651 1325 0	326
10	12030 X	12030	-0-	-0- B	-0-	907 1 384 4	8884 3 305 5	Y	1409 1461 0	274
11	10890 X	10890	-0-	-0- B	-0-	760 1 260 4	7866 3 477 5	Y	1388 1306 0	356
12	7953 X	7953	-0-	-0- B	-0-	760 1 69 4	4601 3 247 5	Y	2069 1900 0	525
01	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	517 1 133 4	3649 3 1124 9	Y	1022 1432 0	115
-----										
KRAUSE GUL		WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281		
08	39680 X	20116	-0-	-19564 B	-0-	999 1 1515 9	17602 3	Y	1377 1402 0	160
09	38400 X	15588	-0-	-22812 B	-0-	872 1 1146 9	13570 3	Y	1042 996 0	206
10	39680 X	14713	-0-	-24967 B	-0-	957 1 1238 9	12518 3	Y	1125 1112 0	219
11	38370 X	12959	-0-	-25411 B	-0-	740 1 772 9	11447 3	Y	702 741 0	180
12	24676 X	14653	-0-	-10023 B	-0-	928 1 1176 9	12549 3	Y	1069 978 0	271
01	20119 X	12063	-0-	-8056 B	-0-	1021 1 820 9	10222 3	Y	745 881 0	135
-----										
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4061 X	2250	-0-	-1811 B	-0-	52 1	2112 3	41 4	45 9	Y	41	43 0			5
09	2790 X	2448	-0-	-342 B	-0-	55 1	2237 3	27 4	129 9	Y	117	99 0			23
10	2883 X	2734	-0-	-149 B	-0-	59 1	2357 3	29 4	289 9	Y	263	235 0			51
11	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	103 1	2439 3	83 4	429 9	Y	390	341 0			100
12	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	141 1	3041 3	42 4	580 9	Y	527	493 0			134
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	144 1	2885 3	63 4	443 9	Y	403	456 0			81
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865															
08	16430 X	5334	-0-	-11096 B	-0-	278 1	4896 3	160 9		Y	145	160 0			17
09	15120 X	3926	-0-	-11194 B	-0-	228 1	3547 3	151 9		Y	137	127 0			27
10	12090 X	4410	-0-	-7680 B	-0-	301 1	3932 3	177 9		Y	161	157 0			31
11	10800 X	3588	-0-	-7212 B	-0-	210 1	3248 3	130 9		Y	118	119 0			30
12	9672 X	4621	-0-	-5051 B	-0-	305 1	4121 3	195 9		Y	177	162 0			45
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	324 1	3243 3	143 9		Y	130	164 0			11
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		26505 X	10865	-0-	-15640 B	-0-	430 1	8858 3	Y	1169	1220 0			136
							205 4	86 5						
09		25650 X	9200	-0-	-16450 B	-0-	399 1	7444 3	Y	984	925 0			195
							195 4	80 5						
10		26505 X	9858	-0-	-16647 B	-0-	375 1	7604 3	Y	1079	1064 0			210
							371 4	321 5						
11		18240 X	8744	-0-	-9496 B	-0-	391 1	6680 3	Y	922	896 0			236
							244 4	415 5						
12		12741 X	8554	-0-	-4187 B	-0-	423 1	6665 3	Y	893	903 0			226
							110 4	374 5						
01		10850 X	7933	-0-	-2917 B	-0-	299 1	5777 3	Y	835	867 0			194
							253 4	685 5						
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
08		18972 X	2930	-0-	-16042 B	-0-	154 1	2710 3	Y	60	64 0			7
							66 9							
09		18360 X	2730	-0-	-15630 B	-0-	159 1	2468 3	Y	94	82 0			19
							103 9							
10		6324 X	3257	-0-	-3067 B	-0-	221 1	2887 3	Y	135	128 0			26
							149 9							
11		3660 X	3454	-0-	-206 B	-0-	202 1	3128 3	Y	113	110 0			29
							124 9							
12		3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	214 1	2897 3	Y	130	126 0			33
							143 9							
01		3255 X	2779	-0-	-476 B	-0-	244 1	2445 3	Y	82	113 0			2
							90 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		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														
08		8525 X	6659	-0-	-1866 B	-0-	287 1	5683 3	Y	580	591 0			67
							51 4	638 9						
09		6240 X	6166	-0-	-74 B	-0-	286 1	5179 3	Y	587	538 0			116
							55 4	646 9						
10		6727 X	6350	-0-	-377 B	-0-	296 1	5351 3	Y	585	587 0			114
							59 4	644 9						
11		6510 X	6177	-0-	-333 B	-0-	224 1	5310 3	Y	547	521 0			140
							41 4	602 9						
12		6727 X	6418	-0-	-309 B	-0-	257 1	5551 3	Y	524	531 0			133
							34 4	576 9						
01		6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-	287 1	5804 3	Y	351	464 0			20
							54 4	386 9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----													
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588													
M O	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	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19189 X	14182	-0-	-5007 B	-0-	618 1	12041 3	183 4	1340 9	Y	1218	1241 0	141
09	14520 X	14362	-0-	-158 B	-0-	693 1	12337 3	219 4	1113 9	Y	1012	953 0	200
10	16743 X	16743	-0-	-0- B	-0-	810 1	14432 3	260 4	1241 9	Y	1128	1108 0	220
11	15207 X	15207	-0-	-0- B	-0-	568 1	13288 3	171 4	1180 9	Y	1073	1018 0	275
12	16040 X	16040	-0-	-0- B	-0-	658 1	14049 3	141 4	1192 9	Y	1084	1084 0	275
01	16740 X	15522	-0-	-1218 B	-0-	677 1	13586 3	214 4	1045 9	Y	950	1059 0	166
-----													
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224													
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID ->	296633	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13394	PERF.13683 - 23068
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID ->	296780	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13862 - 22360
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID ->	296793	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13353 - 23070
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID ->	296967	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13588 - 19782
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #: B 12H		RRCID ->	297006	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	13801	PERF.13588 - 23032
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID ->	298419	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL DEPTH	13438	PERF.14010 - 21667
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #: G 3H		RRCID ->	298459	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL DEPTH	13413	PERF.13540 - 20051
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5																			
WELL #: D 5H RRCID -> 298492 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873																			
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RT-SLAUGHTER (SA) D3																			
WELL #: D 3H RRCID -> 298531 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
LANGHOFF UNIT B																			
WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795																			
08	14012	X	8033	-0-	-5979	B	-0-	521	1	6717	3	N	723	603	1				275
09	11760	X	5320	-0-	-6440	B	-0-	444	1	4168	3	N	644	571	1				348
10	12152	X	4444	-0-	-7708	B	-0-	708	9	3389	3	N	566	749	1				165
11	8460	X	210	-0-	-8250	B	-0-	432	1										165
12	8029	X	217	-0-	-7812	B	-0-	623	9										165
01	8029	X	2354	-0-	-5675	B	-0-	210	1	1029	3	N	800	733	1				232
								217	1										165
								445	1										232
								880	9										
SUGARKANE (CRETACEOUS)													CNTY: LIVE OAK						
EVX OPERATING LLC																			
GRANT																			
WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084																			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARRETT																			
WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984																			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED													02/18/2025						



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BXP OPERATING COMPANY														
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
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		
08	7223 X	3855	-0-	-3368	-0-	58	1	3797	3	N	-0-	70		
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-	70		
10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	111	1	6599	3	N	-0-	70		
						101	4							
*11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	100	1	6182	3	N	-0-	70		
*12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	96	1	5659	3	N	-0-	70		
*01	6820 X	5409	-0-	-1411	-0-	91	1	5318	3	N	-0-	70		
-----														
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
08	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	157	1	10408	3	N	-0-	157		
09	9480 X	1048	-0-	-8432	-0-	16	1	1032	3	N	-0-	157		
10	9796 X	18	-0-	-9778	-0-	18	3			N	-0-	157		
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-	157		
*12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-	157		
*01	10571 X	65	-0-	-10506	-0-	21	3	44	4	N	-0-	157		
-----														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
08	930 X	693	-0-	-237	-0-	610	3	83	9	Y	75	75	1	4
09	900 X	747	-0-	-153	-0-	677	3	70	9	Y	64	64	1	4
10	930 X	412	-0-	-518	-0-	329	3	83	9	Y	75	76	1	3
11	780 X	556	-0-	-224	-0-	391	3	165	9	Y	150	135	1	18
12	806 X	789	-0-	-17	-0-	590	3	199	9	Y	181	187	1	12
01	775 X	624	-0-	-151	-0-	439	3	185	9	Y	168	172	1	8
-----														
PFEIFER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
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-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
08	4774 X	2807	-0-	-1967	-0-	2740	3	1	4	Y	60	61	1	5
						66	9							
09	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	3329	3	2	4	Y	55	53	1	7
						61	9							
10	3813 X	2037	-0-	-1776	-0-	1970	3	2	4	Y	59	63	1	3
						65	9							
11	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2491	3	1	4	Y	71	65	1	9
						78	9							
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	4	Y	80	83	1	6
						88	9							
01	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2596	3	78	9	Y	71	71	1	6
-----														
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
08	775 X	435	-0-	-340	-0-	295	3	140	9	Y	127	127	1	19
09	3510 X	394	-0-	-3116	-0-	263	3	131	9	Y	119	116	1	22
10	3627 X	306	-0-	-3321	-0-	210	3	96	9	Y	87	103	1	6
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	3	50	9	Y	45	41	1	4
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1445	3	97	9	Y	88	73	1	19

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928	- 19611
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7010 3	2 4	Y	88	87	1	11
09	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8273 3	4 4	Y	132	118	1	25
10	6324 X	4352	-0-	-1972	-0-	4273 3	4 4	Y	68	89	1	4
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	145 9		Y	-0-	4	1	-0-
12	8711 X	5319	-0-	-3392	-0-	5222 3	1 4	Y	87	80	1	7
01	8711 X	7991	-0-	-720	-0-	7903 3	88 9	Y	80	74	1	13
-----												
T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14033	- 17195
08	2294 X	2212	-0-	-82	-0-	2032 3	1 4	Y	163	160	1	27
09	2520 X	1955	-0-	-565	-0-	179 9	1 4	Y	145	144	1	28
10	2604 X	486	-0-	-2118	-0-	160 9	96 9	Y	87	109	1	6
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	390 3		Y	-0-	6	1	-0-
12	2201 X	1523	-0-	-678	-0-	1410 3	113 9	Y	103	94	1	9
01	2201 X	1206	-0-	-995	-0-	1106 3	100 9	Y	91	80	1	20
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14105	- 19195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	64	1	48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	63	1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	14	1	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			23
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.14236	- 19021
08	1860 X	388	-0-	-1472	-0-	332 3	56 9	Y	51	61	1	45
09	1590 X	133	-0-	-1457	-0-	99 3	34 9	Y	31	59	1	17
10	1643 X	307	-0-	-1336	-0-	255 3	52 9	Y	47			64
11	1590 X	316	-0-	-1274	-0-	255 3	61 9	Y	55	63	1	56
12	1302 X	763	-0-	-539	-0-	678 3	85 9	Y	77	88	1	45
01	403 X	174	-0-	-229	-0-	117 3	57 9	Y	52			97
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13863	- 19110
08	2356 X	1610	-0-	-746	-0-	1551 3	59 9	Y	54	63	1	48
09	2250 N	798	-0-	-1452	-0-	763 3	35 9	Y	32	63	1	17
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1543 3	52 9	Y	47			64
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	1063 3	65 9	Y	59	63	1	60
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	891 3	85 9	Y	77	92	1	45
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	609 3	48 9	Y	44			89
-----												
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	13832	PERF.14003	- 18927
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444														
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13844	PERF.13782	-	18153					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						Y	-0-					34
09		2610 X	-0-	9 -0-	-2601	-0-		9	3			Y	-0-					34
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	76	73	1			37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	94	91	1			40
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	35	61	1			14
01		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	80	53	1			41
-----																		
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	-	15500					
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	1	8	1			37
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-						Y	-0-					37
10		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-		10129	3	4	4	Y	228	190	1			75
								251	9									
11		12639 X	12639	-0-	-0-	-0-		12150	3	53	4	Y	396	353	1			118
								436	9									
12		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-		7337	3	31	4	Y	291	324	1			85
								320	9									
01		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4287	3	184	9	Y	167	192	1			60
-----																		
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.13881	-	18428					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					56
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	120	118	1			58
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	231	190	1			99
12		224 X	224	-0-	-0-	-0-			9	3	215	9	Y	195	216	1		78
01		122 X	122	-0-	-0-	-0-			10	3	112	9	Y	102	128	1		52
-----																		
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13965	-	19723					
08		3100 X	1682	-0-	-1418	-0-		1558	3	124	9	Y	113	4	1			238
09		3000 X	2209	-0-	-791	-0-		2065	3	1	4	Y	130	209	1			159
								143	9									
10		3100 X	1772	-0-	-1328	-0-		1647	3	1	4	Y	113	204	1			68
								124	9									
11		1860 X	1396	-0-	-464	-0-		1255	3	5	4	Y	124	18	1			174
								136	9									
12		2294 X	1975	-0-	-319	-0-		1827	3	8	4	Y	127	214	1			87
								140	9									
01		2294 X	2079	-0-	-215	-0-		1883	3	196	9	Y	178	27	1			238
-----																		
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13927	-	18098					
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	1	5	1			42
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-					42
10		2697 X	163	-0-	-2534	-0-		63	3	100	9	Y	91	89	1			44
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						Y	95	98	1			41
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	54	73	1			22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99	70	1			51
-----																		
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13706	-	18447					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140		
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	
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	97 1	8064 3	N	172	205 1	191	
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	2 4	189 9	N	209	275 1	125	
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	85 1	8379 3	N	269	299 1	95	
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	4 4	230 9	N	255	114 1	236	
12	8990 X	8157	-0-	-833	-0-	98 1	11235 3	N	264	286 1	214	
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	5 4	296 9	N	296	280 1	230	
						102 1	7745 3	N				
						34 4	281 9	N				
						110 1	7724 3	N				
						33 4	290 9	N				
						117 1	7509 3	N				
						326 9						
-----												
BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949		
08	7192 X	5074	-0-	-2118	-0-	58 1	4872 3	N	130	195 1	126	
09	6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	1 4	143 9	N	159	51 1	234	
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	50 1	4900 3	N	188	263 1	159	
11	4920 X	4834	-0-	-86	-0-	2 4	175 9	N	182	67 1	274	
12	5301 X	4705	-0-	-596	-0-	60 1	6946 3	N	180	420 1	34	
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	3 4	207 9	N	205	59 1	180	
						60 1	4554 3	N				
						20 4	200 9	N				
						63 1	4425 3	N				
						19 4	198 9	N				
						64 1	4095 3	N				
						226 9						
-----												
HICKORY C		WELL #: 3H		RRCID -> 296179		COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133		
08	83731 X	53662	-0-	-30069	-0-	51965 3	12 4	Y	1532	1452 1	199	
09	65520 X	60712	-0-	-4808	-0-	1685 9	27 4	Y	1612	1636 1	175	
10	67704 X	56649	-0-	-11055	-0-	58912 3	23 4	Y	1416	1377 1	214	
11	51930 X	47728	-0-	-4202	-0-	1773 9	202 4	Y	1187	1306 1	95	
12	62744 X	44993	-0-	-17751	-0-	55068 3	186 4	Y	1145	1129 1	111	
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	1558 9	1021 9	Y	928	894 1	145	
						46220 3						
						1306 9						
						43547 3						
						1260 9						
						28428 3						
-----												
HICKORY A		WELL #: 1H		RRCID -> 296180		COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207		
08	119660 X	65868	-0-	-53792	-0-	64017 3	15 4	Y	1669	1627 1	237	
09	102000 X	78554	-0-	-23446	-0-	1836 9	36 4	Y	1849	1876 1	210	
10	103850 X	74628	-0-	-29222	-0-	76484 3	30 4	Y	1948	1864 1	294	
11	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	2034 9	301 4	Y	1759	1912 1	141	
12	81158 X	61887	-0-	-19271	-0-	72455 3	256 4	Y	1397	1407 1	131	
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	2143 9	1634 9	Y	1485	1390 1	226	
						68156 3						
						1935 9						
						60094 3						
						1537 9						
						52296 3						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
HICKORY B															
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		//CONT.//		101444											
		WELL #:		2H		RRCID -> 296181				COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13863 - 21176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		81747 X	41493	-0-	-40254	-0-	39838	3	9	4	Y	1496	1494	1	165
							1646	9							
09		72360 X	52826	-0-	-19534	-0-	50975	3	24	4	Y	1661	1656	1	170
							1827	9							
10		73377 X	55263	-0-	-18114	-0-	53865	3	22	4	Y	1251	1232	1	189
							1376	9							
11		58770 X	46686	-0-	-12084	-0-	45169	3	197	4	Y	1200	1295	1	94
							1320	9							
12		60729 X	41585	-0-	-19144	-0-	40150	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
							1264	9							
01		54591 X	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1	151
-----															
PECAN A															
		WELL #:		1H		RRCID -> 296630				COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14576		PERF.14036 - 22145	
08		155000 X	68908	-0-	-86092	-0-	66043	3	18	4	Y	2588	2640	1	173
							2847	9							
09		112080 X	62339	-0-	-49741	-0-	59649	3	31	4	Y	2417	2397	1	193
							2659	9							
10		115816 X	58906	-0-	-56910	-0-	56513	3	52	4	Y	2128	2228	1	93
							2341	9							
11		70560 X	60348	-0-	-10212	-0-	58039	3	29	4	Y	2073	1916	1	250
							2280	9							
12		72912 X	54980	-0-	-17932	-0-	52709	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
							2262	9							
01		68913 X	51096	-0-	-17817	-0-	49588	3	1	4	Y	1370	1402	1	117
							1507	9							
-----															
PECAN B															
		WELL #:		2H		RRCID -> 296654				COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14572		PERF.14133 - 21575	
08		153698 X	66922	-0-	-86776	-0-	64943	3	18	4	Y	1783	1841	1	137
							1961	9							
09		120690 X	62626	-0-	-58064	-0-	60939	3	31	4	Y	1505	1496	1	146
							1656	9							
10		114576 X	59749	-0-	-54827	-0-	58210	3	54	4	Y	1350	1430	1	66
							1485	9							
11		77790 X	68159	-0-	-9631	-0-	66582	3	33	4	Y	1404	1297	1	173
							1544	9							
12		80383 X	64234	-0-	-16149	-0-	63121	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
							1102	9							
01		66929 X	51369	-0-	-15560	-0-	50596	3	1	4	Y	702	692	1	89
							772	9							
-----															
PECAN C															
		WELL #:		3H		RRCID -> 296861				COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14194 - 20979	
08		96760 X	96760	-0-	-0-	-0-	94041	3	26	4	Y	2448	2494	1	193
							2693	9							
09		79366 X	79366	-0-	-0-	-0-	76950	3	39	4	Y	2161	2156	1	198
							2377	9							
10		72812 X	72812	-0-	-0-	-0-	70670	3	66	4	Y	1887	1996	1	89
							2076	9							
11		83261 X	83261	-0-	-0-	-0-	81390	3	41	4	Y	1664	1548	1	205
							1830	9							
12		72587 X	72587	-0-	-0-	-0-	70593	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
							1982	9							
01		57790 X	57790	-0-	-0-	-0-	55732	3	1	4	Y	1870	1859	1	146
							2057	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
BALSA B WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	94683	-0-	94683	94683	88878	3	5805	9	Y	5277	5152	1	125
10	0	74638	-0-	74638	169321	70033	3	4605	9	Y	4186	4208	1	103
11	0	103441	-0-	103441	272762	96973	3	6468	9	Y	5880	5737	1	246
12	370599 X	97837	-0-	-272762	-0-	91041	3	6796	9	Y	6178	6201	1	223
01	106405 X	106405	-0-	-0-	-0-	104987	3	1418	9	Y	1289	1412	1	100
-----														
BALSA C WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
09	0	53701	-0-	53701	53701	51988	3	1713	9	Y	1557	1500	1	57
10	0	173289	-0-	173289	226990	169084	3	4205	9	Y	3823	3769	1	111
11	0	170927	-0-	170927	397917	166729	3	4198	9	Y	3816	3736	1	191
12	561970 X	164053	-0-	-397917	-0-	159312	3	4741	9	Y	4310	4325	1	176
01	173352 X	87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191	1	210
-----														
KIRI B WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
08	0	1147	-0-	1147	1147	1113	3	34	9	Y	31			31
09	0	120047	-0-	120047	121194	111310	3	8737	9	Y	7943	7804	1	170
10	0	160449	-0-	160449	281643	150256	3	10193	9	Y	9266	9208	1	228
11	0	156664	-0-	156664	438307	147522	3	9142	9	Y	8311	8186	1	353
12	580373 X	142066	-0-	-438307	-0-	132878	3	9188	9	Y	8353	8402	1	304
01	153264 X	122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559	1	320
-----														
BALSA A WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
09	SHUT IN	30900	-0-	30900	30900	28862	3	2038	9	Y	1853	1811	1	42
10	SHUT IN	166	-0-	166	31066	165	3	1	9	Y	1	43	1	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31066					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	964	-0-	964	32030	957	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32030					Y	-0-			-0-
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-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														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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															
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840				N	-0-			61	
-----															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
08		12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	1475	1	9379	3	N	1722	1769	1	167
							1894	9							
*09		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1199	1	8160	3	N	1569	1631	1	105
							1726	9							
*10		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	306	1	9467	3	N	1477	1386	1	196
							1625	9							
*11		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1	336
							1477	9							
*12		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1	293
							1532	9							
01		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1	210
							902	9							
-----															
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939															
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	316	1	3528	3	N	786	899	1	184
							865	9							
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	57	1	2853	3	N	503	527	1	160
							553	9							
10		906 X	906	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	N	115			275
							127	9							
11		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	N	158	178	1	255
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			255
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			255
-----															
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158



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	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
08	7161 X	4294	-0-	-2867	-0-	4006	1	288	9	N	262	354	1	43
09	6930 X	4150	-0-	-2780	-0-	3915	1	235	9	N	214	182	1	75
*10	7161 X	6068	-0-	-1093	-0-	4212	1	1215	3	N	583	542	1	116
						641	9							
11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-	3771	1	277	9	N	252	343	1	25
12	6820 X	4571	-0-	-2249	-0-	4130	1	441	9	N	401	368	1	58
01	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	4802	1	79	9	N	72			130
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
08	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3874	3681	1	428
						4261	9							
09	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	5935	6049	1	314
						6529	9							
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	338	1	421	3	N	309	365	1	258
						340	9							
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	402	1	216	9	N	196	180	1	274
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	430	1	125	9	N	114	165	1	223
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	530	1	106	9	N	96			319

OIL AND GAS DIVISION

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 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018															
08		391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	N	-0-				74
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	N	22	1	8		95
10		525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	N	-0-				95
11		595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	N	-0-				95
12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	N	1	1	8		95
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	N	3	3	9		98
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
08		17763 X	11981	-0-	-5782	-0-	-0-	421	1	N	1893	1957	1		139
								2082	9						
*09		15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	-0-	343	1	N	929	1012	1		56
								1022	9						
*10		14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	-0-	424	1	N	2191	1954	1		293
								2410	9						
*11		14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	-0-	423	1	N	1598	1653	1		238
								1758	9						
*12		12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	-0-	434	1	N	1267	1471	1		34
								1394	9						
01		13361 X	7992	-0-	-5369	-0-	-0-	379	1	N	1775	1727	1		82
								1953	9						
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	N	386	386	0		-0-
								425	9						
09		408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-				-0-
10		449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	N	-0-				-0-
11		487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-				-0-
12		518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	N	-0-				-0-
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-				-0-
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
08		2294 N	1779	-0-	-515	-0-	-0-	1144	1	N	246	355	1		244
								271	9						
09		2250 N	1946	-0-	-304	-0-	-0-	1703	1	N	221	178	1		287
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	1	N	245	346	1		186
								270	9						
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	1	N	296	180	1		302
*12		2015 N	336	-0-	-1679	-0-	-0-	336	1	N	-0-				302
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-				302
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				86
01		0 X	-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  
 YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	896 3	327 9	N	297	297 0			-0-
09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-	436 3	177 9	N	161	161 0			-0-
10	4154 X	24	-0-	-4130	-0-	2 3	22 9	N	20	20 0			-0-
11	1800 X	76	-0-	-1724	-0-	8 3	68 9	N	62	62 0			-0-
12	1209 X	85	-0-	-1124	-0-	9 3	76 9	N	69	69 0			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-				-0-

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

08	589 N	414	-0-	-175	-0-	136 1	209 3	N	63				114
						69 9							
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				114
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-				114
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1	1 8			114
*12	3100 N	19863	-0-	16763	16763	184 1	14327 3	N	4865	4797 0	5 8		177
						5352 9							
*01	3100 N	56683	-0-	53583	70346	567 1	41825 3	N	12992	12988 0			181
						14291 9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

08	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	628 1	20338 3	N	658	723 1			78
						724 9							
*09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-	857 1	40467 3	N	1264	1256 1			86
						1390 9							
*10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	553 1	29698 3	N	987	902 1			171
						1086 9							
*11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	684 1	54209 3	N	1362	1457 1			76
						1498 9							
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	667 1	59550 3	N	1335	1294 1			117
						1469 9							
01	41774 X	41774	-0-	-0-	-0-	445 1	40270 3	N	963	915 1			165
						1059 9							

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	357 1	952 3	N	265	186 1			193
						292 9							
*09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540 1	718 3	N	292	376 1			109
						321 9							
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	462 1	419 3	N	203	184 1			128
						223 9							
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	421 1	918 3	N	253	181 1			200
						278 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				200
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-				200

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

08	4030 X	38	-0-	-3992	-0-	38 1		N	-0-				44
09	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	554 1	49993 3	N	16993	16969 0	15 8		53
						18692 9							
10	89091 X	89091	-0-	-0-	-0-	546 1	65749 3	N	20724	20710 0	12 8		55
						22796 9							
*11	94334 X	94334	-0-	-0-	-0-	478 1	69969 3	N	21715	21707 0	7 8		56
						23887 9							
*12	103036 X	103036	-0-	-0-	-0-	335 1	78599 3	N	21911	21886 0	12 8		69
						24102 9							
*01	75749 X	75749	-0-	-0-	-0-	257 1	58384 3	N	15553	15551 0			71
						17108 9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	45	1	677	3	N	214	214	0	-0-
						235	9							
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	3	N	427	427	0	-0-
						470	9							
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	195	1	914	3	N	331	331	0	-0-
						364	9							
*11	930 N	885	-0-	-45	-0-	55	1	571	3	N	235	235	0	-0-
						259	9							
*12	1085 N	140	-0-	-945	-0-	111	3	29	9	N	26	26	0	-0-
01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
-----														
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	108	3	278	9	N	253	179	1	255
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	809	3	151	9	N	137	187	1	205
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1	294
						499	9							
*11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	-0-			294
*12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1650	3	331	9	N	301	559	1	36
*01	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	593	3	539	9	N	490	165	1	361
-----														
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	5387	3	1885	9	N	1714	1624	1	156
*09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	2627	3	1253	9	N	1139	286	0	84
*10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1	109
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1	156
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1	5
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1	95
-----														
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
08	4061 X	17	-0-	-4044	-0-	17	1			N	-0-			273
*09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	N	639	558	1	354
						703	9							
*10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3155	3	620	9	N	564	370	1	548
*11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	37	1	1352	3	N	285	370	1	463
						314	9							
*12	4061 X	1981	-0-	-2080	-0-	10	1	1675	3	N	269	375	1	357
						296	9							
01	4061 X	1919	-0-	-2142	-0-	4	1	1594	3	N	292	191	1	458
						321	9							
-----														
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	99	1	116
*07		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			116
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
*10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			116
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

08	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	7879	3	N	314	467	1	134
							345	9							
*09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	11315	3	N	435	344	1	225
							479	9							
*10	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	17923	3	N	628	549	1	304
							691	9							
*11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1	225
							1093	9							
*12	4867 X	2118	-0-	-0-	-2749	-0-	333	1	1748	3	N	34			259
							37	9							
01	4867 X	293	-0-	-0-	-4574	-0-	293	1			N	-0-			259

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	12	1	16826	3	N	123	165	1	34
						135	9							
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			34
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			34
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			34
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
*09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
*10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1015	1015	0	-0-
						1117	9							
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405	405	0	-0-
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
08	3503 X	2824	-0-	-679	-0-	464	1	1978	3	N	347	355	1	161
						382	9							
*09	3390 X	2474	-0-	-916	-0-	473	1	1582	3	N	381	359	1	183
						419	9							
*10	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	582	1	1341	3	N	359	361	1	181
						395	9							
*11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367	1	189
						413	9							
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369	1	185
						402	9							
01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57			242
						63	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
08	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	306	1	3655	3	N	367	349	1	323
						404	9							
*09	4410 X	2189	-0-	-2221	-0-	384	1	1686	3	N	108	187	1	244
						119	9							
*10	4557 X	3551	-0-	-1006	-0-	436	1	2981	3	N	122	186	1	180
						134	9							
*11	4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	262	1	2242	3	N	111			291
						122	9							
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			291
01	4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	9	1	1437	3	N	-0-			291
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			727
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-	353	1	374
*10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	323	1	1493	3	N	89			463
						98	9							
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	450	1	348	3	N	100	178	1	385
						110	9							
*12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	170	1	82	3	N	59			444
						65	9							
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	90	3	19	9	N	17			461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			198
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			198
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	150 1		48
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			117
*09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222	1	4659	3	N	894	899	1	112
						983	9							
*10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	31	1	12834	3	N	2060	1881	1	291
						2266	9							
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68	1	12550	3	N	2459	2533	1	217
						2705	9							
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	197	1	17096	3	N	2000	2189	1	28
						2200	9							
01	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	314	1	21715	3	N	2646	2533	1	141
						2911	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	212	1	8	9	N	7	7	0	-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	98	1	78	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	172	1	2	3	N	30	30	0	-0-
						33	9							
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	21	21	0	-0-
						23	9							
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	200	3	30	9	N	27	27	0	-0-
-----														
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
08	35638 X	35638	-0-	-0-	-0-	360	1	34399	3	N	799	920	1	151
						879	9							
*09	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-	480	1	30827	3	N	858	905	1	104
						944	9							
*10	43821 X	43821	-0-	-0-	-0-	419	1	42618	3	N	713	714	1	103
						784	9							
*11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-	422	1	33273	3	N	599	518	1	184
						659	9							
*12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	483	1	24545	3	N	517	545	1	156
						569	9							
01	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	494	1	29557	3	N	595	540	1	211
						655	9							
-----														
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
08	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	135	1	38289	3	N	5192	5194	0	109
						5711	9							
09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-	461	1	89170	3	N	9813	9803	0	114
						10794	9							
10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-	411	1	101917	3	N	10310	10280	0	118
						11341	9							
*11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-	387	1	71266	3	N	7213	7195	0	121
						7934	9							
*12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	365	1	74616	3	N	6929	6748	0	97
						7622	9							
*01	91351 X	91351	-0-	-0-	-0-	431	1	82614	3	N	7551	7471	0	177
						8306	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482																
08	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	716	1	33732	3	N	6532	6477	1			445
						7185	9									
09	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	714	1	31726	3	N	5770	5869	1			346
						6347	9									
10	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	714	1	27940	3	N	5068	5033	1	1	8	380
						5575	9									
11	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	607	1	26532	3	N	5073	5298	1	6	8	149
						5580	9									
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	532	1	9656	3	N	2107	2025	1			231
						2318	9									
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	566	1	14934	3	N	3667	3777	1			121
						4034	9									
-----																
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772																
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2134	3	290	9	N	264	178	1			184
*09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	99	173	1	2	8	108
						109	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	3	N	287	186	1			209
						316	9									
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36	1	1541	3	N	288	180	1			317
						317	9									
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68	1	2664	3	N	424	350	1			391
						466	9									
-----																
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	636	1	259	9	N	235					412
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	521	1	44	9	N	40	351	1			101
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					101
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	130	1	156	3	N	-0-					101
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	179					280
						197	9									
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	410	1	1203	3	N	586	730	1			136
						645	9									
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516																
08	2077 X	124	-0-	-1953	-0-	6	1	118	9	N	107	177	1			54
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					54
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					54
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
*10		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16796	3	N	2848	2361	1	748
								3133	9							
*11		74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	64207	3	N	9306	9885	1	169
								10237	9							
*12		85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74783	3	N	9485	9258	1	396
								10434	9							
01		82695 X	82695	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	73112	3	N	8711	8588	1	519
								9582	9							
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157																
08		25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	23350	3	N	985	473	0	56
								1084	9							
*09		33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	31558	3	N	784	784	0	56
								862	9							
*10		18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	17998	3	N	224	162	0	118
								246	9							
*11		31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	30226	3	N	620	358	1	380
								682	9							
*12		6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	-0-	36	1	3422	3	N	74	33	0	100
								81	9							
01		6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	-0-	48	1	4954	3	N	199			299
								219	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708																
08		1271 N	771	-0-	-500	-0-	-0-	35	1	392	3	N	313	313	0	-0-
								344	9							
09		660 N	542	-0-	-118	-0-	-0-	80	1	102	3	N	327	327	0	-0-
								360	9							
10		713 N	417	-0-	-296	-0-	-0-	15	1	242	3	N	145	145	0	-0-
								160	9							
*11		750 N	630	-0-	-120	-0-	-0-	3	1	264	3	N	330	330	0	-0-
								363	9							
*12		558 N	329	-0-	-229	-0-	-0-	1	1	40	3	N	262	262	0	-0-
								288	9							
01		403 N	219	-0-	-184	-0-	-0-	1	1	14	3	N	185	185	0	-0-
								204	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709																
*06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			197
*07		284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7	9	N	6			203
08		360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			203
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			203
10		531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-			203
11		138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			203
*12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-	149	1	54
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M O	ALLOW 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
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	28	29	0	92
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	9	195	1	N	-0-			92
*10	837 N	257	-0-	-580	-0-	172	1	24	3	N	55	40	0	107
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	61	9	58	9	N	53			160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40			200
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	44	9	43	1	N	-0-			200
-----														
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	N	530	530	0	-0-
09	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	583	9	741	9	N	674	674	0	-0-
10	2418 X	1392	-0-	-1026	-0-	1728	3	234	9	N	213	213	0	-0-
*11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	1158	3	661	9	N	601	601	0	-0-
*12	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	2199	3	305	9	N	277	277	0	-0-
01	2821 X	604	-0-	-2217	-0-	944	3	74	9	N	67	67	0	-0-
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*10	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	10805	3	2851	9	N	2592	1963	1	700
*11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766	1	615
*12	83550 X	83550	-0-	-0-	-0-	13949	9	69328	3	N	12807	12724	1	698
01	79681 X	79681	-0-	-0-	-0-	134	1	66841	3	N	11670	11929	1	439
-----														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
08	44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	259	1	33861	3	N	9593	9593	0	45
*09	49692 X	49692	-0-	-0-	-0-	10552	9	38723	3	N	9669	5704	0	131
*10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	333	1	8282	3	N	1998	1997	0	27
*11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	10636	9	18529	3	N	5140	3106	0	57
*12	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	324	1	32609	3	N	8101	6925	0	2
01	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	2198	9	7595	3	N	1851	1851	0	2
-----														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	307	1	1772	3	N	414	58	0	122
*09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	455	9	716	3	N	260	20	0	58
*10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	400	1	2783	3	N	667	667	0	58
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	286	9	935	9	N	850	851	0	57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	734	9			N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
08		6014 X	1989	-0-	-4025	-0-	61	1	1763	3	N	150	159	1	355
							165	9							
*09		19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119	1	18599	3	N	697	704	1	348
							767	9							
*10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	315	1	8749	3	N	293	342	1	299
							322	9							
*11		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7973	3	N	245	370	1	174
							270	9							
*12		8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159	1	1644	3	N	34	161	1	47
							37	9							
01		8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14	1	4087	3	N	317	188	1	176
							349	9							

  

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193															
08		77825 X	77825	-0-	-0-	-0-	731	1	63450	3	N	12404	6300	0	234
							13644	9							
*09		42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	623	1	34318	3	N	6445	3440	0	227
							7090	9					1	8	
*10		45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	748	1	37613	3	N	6288	424	0	387
							6917	9							
*11		44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903	1	415
							6524	9							
*12		44099 X	44099	-0-	-0-	-0-	800	1	37337	3	N	5420	5565	1	270
							5962	9							
01		39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	804	1	33276	3	N	5138	979	0	282
							5652	9							

  

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613															
*04		1080 X	759	-0-	-321	-0-	265	1	360	3	N	122	185	1	260
							134	9							
*05		1426 X	551	-0-	-875	-0-	493	1	58	9	N	53	173	1	140
							638	1			N	-0-			140
*06		1380 X	638	-0-	-742	-0-	626	1	218	9	N	198	179	1	159
							626	1			N	-0-			159
*07		1426 X	844	-0-	-582	-0-	96	1			N	-0-			159
											N	-0-			44
*08		527 N	96	-0-	-431	-0-					N	-0-			44
											N	23	138	1	44
*09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			44
											N	-0-			44
*10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			44
											N	-0-			44
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
											N	-0-			44
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
											N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

  

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618														
M	ALLOW 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992	0	-0-
						1091	9							
-----														
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	2	0	256
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	7	0	256
						8	9							
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	9	0	256
						10	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			345
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	453	1	351	3	N	-0-			345
-----														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	588	1	4630	3	N	552	548	1	154
						607	9							
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	642	1	43	9	N	39			193
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	715	1	1020	3	N	232	190	1	235
						255	9							
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	819	1	3928	3	N	648	754	1	129
						713	9							
01	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	877	1	1319	3	N	248	187	1	190
						273	9							
-----														
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			182
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-			182
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			182
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	1	131	3	N	-0-			182
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	417	1	67	3	N	20			202
						22	9							
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	334	1	14	9	N	13			215
-----														
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	583	1	2965	3	N	778	533	1	447
						856	9							
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	560	1	389
						552	9							
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	562	1	268
						485	9							
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1	299
						450	9							
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1	394
						516	9							
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1	271
						284	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 J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	394	1	4414	3	N	87	182	1	155	
*09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	348	1	491	3	N	-0-			155	
*10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	344	1	6554	3	N	270	183	1	242	
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	297	9	7503	3	N	96			338	
*12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-			338	
*01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	106	9			N	-0-			338	
						107	1								
						21	1								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
08	3100 N	141610	-0-	138510	138510	160	1	120350	3	N	19182	19188	0	93	
*09	3000 N	131493	-0-	128493	267003	21100	9	113496	3	N	16316	16315	0	94	
*10	354163 X	87160	-0-	-267003	-0-	49	1	11292	9	N	10265	10268	0	91	
*11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	17948	9	59051	3	N	7522	7522	0	91	
*12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	75868	3	52457	3	N	6838	6836	0	93	
01	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	29	1	31030	3	N	3192	3192	0	93	
						8274	9								
						197	1								
						7522	9								
						149	1								
						3511	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
08	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10396	3	611	9	N	555	533	1	310	
*09	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	219	
*10	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	11135	3	N	572	177	0	123	
*11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	629	9	3962	3	N	1	491	1	124	
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-	45	1			N	262	189	1	197	
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-	1	9			N	-0-			197	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
08	930 N	782	-0-	-148	-0-	555	1	114	3	N	103			389	
*09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	113	9	316	3	N	64	358	1	95	
10	1085 N	496	-0-	-589	-0-	534	1	1	9	N	1			96	
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	9	284	3	N	-0-			96	
12	961 N	725	-0-	-236	-0-	495	1	178	9	N	162			258	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-			258	
						547	1								
						708	1								
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
08	7099 X	4937	-0-	-2162	-0-	4729	3	208	9	N	189	177	1	254	
*09	6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1	57	
*10	5797 X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104			161	
*11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	114	9	599	3	N	5			166	
*12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	16	1	2065	3	N	93			259	
01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	6	9								
						95	1								
						102	9								
						210	1								
						209	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			87
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	-0-			87
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3	N	-0-			87
*11	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3	N	-0-			87
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			87
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			87

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

08	6665 X	4928	-0-	-1737	-0-	528	1	N	197	513	1	343
						217	9					
*09	6270 X	2105	-0-	-4165	-0-	504	1	N	56	178	1	221
						62	9					
*10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-	498	1	N	164	139	1	246
						180	9					
*11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498	1	N	218	362	1	102
						240	9					
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	402	1	N	233	189	1	146
						256	9					
01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	157	1	N	224	181	1	189
						246	9					

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			69
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

08	2914 X	2208	-0-	-706	-0-	645	1	N	234	181	1	215
						257	9					
*09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685	1	N	187	324	1	78
						206	9					
*10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	930	1	N	252	183	1	147
						277	9					
*11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313	1	N	70			217
						77	9					
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	906	1	N	332	289	1	260
						365	9					
01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	510	1	N	63	186	1	137

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	273	1	N	64	65	0	42
						70	9					
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	68	1	N	62			104
						68	9					
*10	775 N	551	-0-	-224	-0-	116	1	N	112	111	0	105
						123	9					
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	511	1	N	13	15	0	103
						14	9					
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	577	1	N	197	198	0	102
						217	9					
01	558 N	123	-0-	-435	-0-	31	1	N	-0-			102





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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
08		7099 X	151	-0-	-6948	-0-	67	1	N	-0-		48
*09		4650 X	2142	-0-	-2508	-0-	29	1	N	118	120 0	46
							130	9				
*10		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	69	1	N	451	451 0	46
							496	9				
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		46
*12		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1274	1	N	499	30 0	24
							549	9			491 1	
01		5766 X	4128	-0-	-1638	-0-	1196	1	N	557	367 1	214
							613	9				
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567												
08		1612 N	1305	-0-	-307	-0-	627	1	N	-0-		30
*09		2160 N	1680	-0-	-480	-0-	379	1	N	155	156 0	29
							171	9				
10		2077 N	88	-0-	-1989	-0-	87	1	N	1		30
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		30
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	3		33
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	N	6		39
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896												
08		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	N	137	138 0	60
							151	9				
*09		2610 X	1232	-0-	-1378	-0-	127	1	N	75	76 0	59
							83	9				
*10		2697 X	865	-0-	-1832	-0-	24	1	N	44	50 0	-0-
							48	9			53 1	
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
*12		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	N	202	202 0	-0-
							222	9				
01		1922 X	249	-0-	-1673	-0-	242	1	N	6	6 0	-0-
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108												
08		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	503	1	N	1060	1067 0	384
							1166	9				
*09		22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	453	1	N	1419	1373 0	33
							1561	9			397 1	
*10		16988 X	13519	-0-	-3469	-0-	468	1	N	838	194 0	158
							922	9			519 1	
*11		16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	N	867	923 1	102
							954	9				
*12		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	459	1	N	1235	82 0	201
							1359	9			1054 1	
01		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	475	1	N	909	1063 1	47
							1000	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		2108 X	69	-0-	-2039	-0-		69	1	N	-0-		84
09		2040 X	626	-0-	-1414	-0-		626	1	N	-0-		84
10		899 X	636	-0-	-263	-0-		635	1	N	1		85
*11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		267	1	N	3394	3	192
								525	9				
*12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		68	1	N	2502	3	140
								328	9				
01		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		68	1	N	3052	3	134
								400	9				
-----													
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983													
08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		523	1	N	4658	3	196
*09		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		143	1	N	1678	3	214
								20	9				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
*11		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		5094	3	N	132	9	145
*12		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		1214	3	N	41	9	182
01		479 X	479	-0-	-0-	-0-		157	1	N	302	3	200
								20	9				
-----													
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713													
08		5456 X	1395	-0-	-4061	-0-		699	1	N	492	3	98
								204	9				
09		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-		98
10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		98
*11		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-		478	1	N	7112	3	133
								658	9				
*12		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-		723	1	N	10337	3	222
								506	9				
01		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-		791	1	N	4537	3	92
								260	9				
-----													
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068													
08		263 X	263	-0-	-0-	-0-		228	3	N	35	9	-0-
*09		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-		7123	3	N	432	9	-0-
*10		409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	3	N	-0-		-0-
11		240 X	2	-0-	-238	-0-		2	3	N	-0-		-0-
12		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		-0-
01		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459													
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
*09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		2927	3	N	111	9	-0-
*10		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2116	3	N	165	9	-0-
*11		870 X	830	-0-	-40	-0-		664	3	N	166	9	-0-
*12		3131 X	626	-0-	-2505	-0-		572	3	N	54	9	-0-
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
KAY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	276921	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13639 - 17731	
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
08		8184 X	6507	-0-	-1677	-0-	817 1	5427 3	N	239	539 1	158
							263 9					
*09		7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	855 1	4944 3	N	246	169 1	235
							271 9					
*10		8184 X	6121	-0-	-2063	-0-	920 1	4828 3	N	339	346 1	228
							373 9					
*11		7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551 1	3101 3	N	154	188 1	194
							169 9					
*12		7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	312 1	2600 3	N	128	188 1	134
							141 9					
01		6510 X	67	-0-	-6443	-0-	67 1		N	-0-		134
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		3	RRCID ->	276922	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12890 - 18862	
08		9362 X	1375	-0-	-7987	-0-	1375 1		N	-0-		115
09		9060 X	1345	-0-	-7715	-0-	1345 1		N	-0-		115
10		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 1		N	-0-		115
11		1320 X	926	-0-	-394	-0-	923 1	3 9	N	3		118
12		1395 X	582	-0-	-813	-0-	581 1	1 9	N	1		119
01		1395 X	76	-0-	-1319	-0-	73 1	3 9	N	3		122
-----												
ESKEW EAST		WELL #:		7	RRCID ->	276997	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12600 - 18474	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURGESS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	277482	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	11923	PERF.12261 - 18442	
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		128
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		128
10		62 X	25	-0-	-37	-0-	25 1		N	-0-		128
11		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-	93 1	35
*12		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	921 1	7478 3	N	1311	1284 1	62
							1442 9					
01		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	988 1	2315 3	N	723	556 1	229
							795 9					
-----												
BURGESS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	277533	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	12003	PERF.12381 - 18545	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 3	N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8060 X	6498	-0-	-1562	-0-	531 1	5510 3	N	415	417 0		117
							457 9						
*09		7800 X	2384	-0-	-5416	-0-	490 1	1872 3	N	20	22 0		115
							22 9						
*10		8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	38 1	2593 3	N	47	51 0	99 1	12
							52 9						
11		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-			12
*12		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	402 1	9681 3	N	981	869 1		124
							1079 9						
01		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	739 1	10324 3	N	1468	1453 1		139
							1615 9						
-----													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022													
08		4464 X	3628	-0-	-836	-0-	512 1	2497 3	N	563	730 1		118
							619 9						
*09		4320 X	2326	-0-	-1994	-0-	467 1	1373 3	N	442	528 1		32
							486 9						
*10		2015 X	1461	-0-	-554	-0-	280 1	943 3	N	216	186 1		62
							238 9						
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			62
*12		3627 X	3343	-0-	-284	-0-	118 1	2748 3	N	434	494 1		2
							477 9						
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			2
-----													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753													
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	585 3	154 9	N	140	63 0	177 1	127
*09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	4 1	857 3	N	123	124 0		126
							135 9						
*10		620 N	365	-0-	-255	-0-	156 1	121 3	N	80	26 0		180
							88 9						
*11		720 N	714	-0-	-6	-0-	439 1	69 3	N	187	159 1		208
							206 9						
12		1023 N	260	-0-	-763	-0-	260 1		N	-0-	189 1		19
01		372 N	128	-0-	-244	-0-	128 1		N	-0-			19
-----													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254													
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----													
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380													
08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1373 3	155 9	N	141	187 1		72
09		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2097 3	228 9	N	207	183 1		96
10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	114 3	13 9	N	12			108
*11		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			108
*12		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			108
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			108



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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M O	ALLOW 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
08	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	706	1	1512	3	N	236	96	0	170 1 24
						260	9							
*09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-	652	1	599	3	N	174	176	0	22
						191	9							
*10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	756	1	1245	3	N	247	248	0	21
						272	9							
*11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364	1	921	3	N	140	140	0	21
						154	9							
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	566	1	1948	3	N	240	241	0	20
						264	9							
01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	872	1	1152	3	N	289	289	0	20
						318	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686	3	130	9	N	118	177	1	116
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415	3	306	9	N	278	187	1	207
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1	1	3828	3	N	431	361	1	277
						474	9							
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141	3	224	9	N	204	372	1	109
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2333	3	N	94	190	1	13
						103	9							
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125	3	431	9	N	392	362	1	43
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99	1	956	3	N	148			211
						163	9							
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236	1	477	3	N	216	358	1	69
						238	9							
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67			136
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			136
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	1	1	9	N	1			137
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303	1	3	9	N	3			140
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	4278 X	3060	-0-	-1218	-0-	504	1	2270	3	N	260	176	1	165
						286	9							
*09	4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	530	1	2291	3	N	263	342	1	86
						289	9							
*10	4371 X	639	-0-	-3732	-0-	489	1	86	3	N	58			144
						64	9							
*11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	274	1	202	3	N	63	171	1	36
						69	9							
*12	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	151	1	3394	3	N	279	179	1	136
						307	9							
01	3224 X	45	-0-	-3179	-0-	45	1			N	-0-			136



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							74
-----														
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
08		8280 X		8280	-0-	-0-	-0-	6463	3	1817	9	N	1652	120
*09		5925 X		5925	-0-	-0-	-0-	4499	3	1426	9	N	1296	197
*10		7719 X		53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	N	12	32
11		7470 X		-0-	-0-	-0-	-0-							32
12		7719 X		-0-	-0-	-0-	-0-							32
01		7719 X		-0-	-0-	-0-	-0-						2	34
-----														
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
08		712 N		712	-0-	-0-	-0-	658	3	54	9	N	49	-0-
*09		240 N		142	-0-	-98	-0-	142	3					-0-
*10		1860 N		246	-0-	-1614	-0-	2	1	223	3	N	19	-0-
								21	9					
*11		690 N		300	-0-	-390	-0-	31	1	254	3	N	14	-0-
								15	9					
*12		155 N		64	-0-	-91	-0-	13	1	51	3	N	-0-	-0-
01		248 N		56	-0-	-192	-0-	56	1					-0-
-----														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
08		6789 X		1806	-0-	-4983	-0-	726	1	860	3	N	200	129
								220	9					
*09		6570 X		2988	-0-	-3582	-0-	527	1	2143	3	N	289	129
								318	9					
10		5053 X		216	-0-	-4837	-0-	65	1	17	3	N	122	129
								134	9					
11		4890 X		-0-	-0-	-4890	-0-							129
*12		5053 X		188	-0-	-4865	-0-	40	1	148	3	N	-0-	129
01		3100 X		19	-0-	-3081	-0-	19	1					129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	15252 X	521	-0-	-14731	-0-	521	1		N	-0-			90
09	13230 X	461	-0-	-12769	-0-	461	1		N	-0-			90
10	620 X	426	-0-	-194	-0-	426	1		N	-0-			90
11	600 X	419	-0-	-181	-0-	419	1		N	-0-			90
*12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1773	3	N	19		109
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	21	9						
						479	1	4450	3	N	236	161 1	184
						260	9						
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527													
08	5828 X	4321	-0-	-1507	-0-	228	1	3383	3	N	645	494 1	352
						710	9						
09	5640 X	4337	-0-	-1303	-0-	260	1	3211	3	N	787	897 1	242
						866	9						
10	5828 X	3861	-0-	-1967	-0-	184	1	3449	3	N	207	188 1	261
						228	9						
*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	4137	3	N	973	922 1	312
						1070	9						
*12	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	403	1	3032	3	N	721	739 1	294
						793	9						
01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-	470	1	2344	3	N	648	724 1	218
						713	9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984													
08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	763	3	179	9	N	163	164 0	55
*09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	911	3	332	9	N	302	59 0	298
*10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	3	N	278	423 1	153
						306	9						
*11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1289	3	352	9	N	320	331 1	142
*12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	959	3	N	411	239 0	184
						452	9					130 1	
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	114	1	26	3	N	-0-	50 0	134
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400													
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	3	N	216		345
						238	9						
*09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5691	3	812	9	N	738	706 1	377
*10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	199	1	4612	3	N	473	784 1	66
						520	9						
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611	1	3950	3	N	604	559 1	111
						664	9						
*12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	389	1	5609	3	N	635	653 1	93
						699	9						
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	149	181 1	61
						164	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580													
08	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-		-0-
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-		-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-		-0-
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

08	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	247	1	11995	3	N	538	538	0			-0-
						592	9									
*09	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	201	1	11366	3	N	501	501	0			-0-
						551	9									
*10	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	203	1	11185	3	N	503	503	0			-0-
						553	9									
*11	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216	1	11953	3	N	546	546	0			-0-
						601	9									
*12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	261	1	11959	3	N	560	560	0			-0-
						616	9									
01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	278	1	11765	3	N	582	582	0			-0-
						640	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	481	1	3266	3	N	449	451	0			82
						494	9									
*09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	582	1	6324	3	N	990	991	0			81
						1089	9									
*10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	482	1	2637	3	N	492	20	0	347	1	206
						541	9									
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	3	N	321	322	0	160	1	45
						353	9									
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					45
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	720	1	1	3	N	18	19	0			44
						20	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	217	1	518	3	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
*09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	318	1	4039	3	Y	308	308	0			-0-
						339	9									
*10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	191	1	6717	3	Y	607	607	0			-0-
						668	9									
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	23	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	7564 X	4422	-0-	-3142	-0-	13	1	4143	3	Y	242	242	0			-0-
						266	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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  
 WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068 X	492	-0-	-6576	-0-	21	3	471	9	N	428	428 0	-0-
09	5370 X	2013	-0-	-3357	-0-	13	1	1428	3	N	520	520 0	-0-
						572	9						
10	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	9	1	971	3	N	496	496 0	-0-
						546	9						
*11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	887	3	453	9	N	412	412 0	-0-
*12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2151	3	677	9	N	615	615 0	-0-
01	2077 X	1229	-0-	-848	-0-	31	1	968	3	N	209	209 0	-0-
						230	9						

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

08	23374 X	12034	-0-	-11340	-0-	341	1	10153	3	N	1400	331 0	298
						1540	9						
*09	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	557	1	15533	3	N	2238	1278 0	231
						2462	9					1027 1	
*10	22599 X	14257	-0-	-8342	-0-	625	1	12106	3	N	1387	1427 1	191
						1526	9						
*11	21870 X	13157	-0-	-8713	-0-	566	1	11020	3	N	1428	1583 1	36
						1571	9						
*12	19158 X	11392	-0-	-7766	-0-	450	1	9616	3	N	1205	1233 1	8
						1326	9						
01	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	75		83

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	27	27 0	-0-
						30	9						
*09	27090 X	7943	-0-	-19147	-0-	39	1	7308	3	Y	542	542 0	-0-
						596	9						
*10	27993 X	20625	-0-	-7368	-0-	18731	3	1894	9	Y	1722	1722 0	-0-
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	13207	3	1294	9	Y	1176	1176 0	-0-
*12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-	7389	3	729	9	Y	663	663 0	-0-
01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-	2482	3	216	9	Y	196	196 0	-0-

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-		-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-		-0-
*11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-		-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497													
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	51	51 0	-0-
						56	9						
*09	28410 X	9645	-0-	-18765	-0-	47	1	8970	3	Y	571	571 0	-0-
						628	9						
*10	29357 X	18476	-0-	-10881	-0-	17477	3	999	9	Y	908	908 0	-0-
*11	15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866 0	-0-
*12	12989 X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471 0	-0-
01	18476 X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133 0	-0-
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505													
08	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168 1	147
						106	9						
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65		212
						72	9						
10	899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50		262
11	870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28		290
12	837 X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-		290
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		290
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424													
08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949 0	-0-
						1044	9						
*09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022 0	-0-
						1124	9						
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572 0	-0-
						629	9						
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660 0	-0-
						726	9						
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910 0	-0-
						1001	9						
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934 0	-0-
						1027	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0
						856	9						-0-
09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0
						1508	9						-0-
10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370	0
						1507	9						-0-
*11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	128	1	12024	3	N	1495	1495	0
						1645	9						-0-
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	85	1	10047	3	N	1240	1240	0
						1364	9						-0-
*01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107	0
						1218	9						-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770													
08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0
						3885	9						-0-
*09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0
						2345	9						-0-
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	2036	2036	0
						2240	9						-0-
*11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	95	1	8972	3	N	1839	1839	0
						2023	9						-0-
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	63	1	7550	3	N	1310	1310	0
						1441	9						-0-
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	69	1	7383	3	N	1704	1704	0
						1874	9						-0-
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193													
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-	-0-	0
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	26	26	0
						29	9						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	0
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551													
08	32984 X	14777	-0-	-18207	-0-	938	1	13431	3	N	371	494	1
						408	9						63
*09	31920 X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1
						424	9						83
*10	29729 X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1
						652	9						129
*11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-	-0-	129
*12	27683 X	24526	-0-	-3157	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	1
						832	9						19
01	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	995	1	26485	3	N	1065	914	1
						1172	9						170



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8660	3	305 9	N	277	277 0		-0-
*09	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145 9	N	132	132 0		-0-
*10	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273 3	N	160	160 0		-0-
						176	9						
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608 3	N	313	313 0		-0-
						344	9						
*12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243 9	N	221	221 0		-0-
01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1	1	4659 3	N	211	211 0		-0-
						232	9						
-----													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237													
08	14012 X	11175	-0-	-2837	-0-	10969	3	206 9	N	187	187 0		-0-
*09	13560 X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134 9	N	122	122 0		-0-
*10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1	1	9532 3	N	430	430 0		-0-
						473	9						
*11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	6	1	11058 3	N	643	643 0		-0-
						707	9						
*12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-	8128	3	381 9	N	346	346 0		-0-
01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-	2	1	8140 3	N	359	359 0		-0-
						395	9						
-----													
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483													
08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	393	1	10326 3	N	392	392 0		-0-
						431	9						
*09	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	248	1	9102 3	N	407	407 0		-0-
						448	9						
*10	9548 X	9375	-0-	-173	-0-	33	1	8983 3	N	326	326 0		-0-
						359	9						
*11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194 3	N	250	250 0		-0-
						275	9						
*12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	135	1	12178 3	N	476	476 0		-0-
						524	9						
01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-	63	1	4981 3	N	192	192 0		-0-
						211	9						
-----													
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920													
08	17050 X	3127	-0-	-13923	-0-	112	1	2934 3	N	74	74 0		-0-
						81	9						
*09	16500 X	7201	-0-	-9299	-0-	179	1	6570 3	N	411	411 0		-0-
						452	9						
*10	17050 X	10298	-0-	-6752	-0-	37	1	10101 3	N	145	145 0		-0-
						160	9						
*11	15690 X	2313	-0-	-13377	-0-	26	1	2284 3	N	3	3 0		-0-
						3	9						
*12	9951 X	135	-0-	-9816	-0-	1	1	130 3	N	4	4 0		-0-
						4	9						
01	10292 X	6103	-0-	-4189	-0-	73	1	5784 3	N	224	224 0		-0-
						246	9						



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		8618 X	7022	-0-	-1596	-0-	244	1	6427	3	N	319	319	0	-0-
							351	9							
*09		8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0	-0-
							312	9							
*10		7719 X	6317	-0-	-1402	-0-	22	1	5910	3	N	350	350	0	-0-
							385	9							
*11		7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
							372	9							
*12		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7343	3	N	603	603	0	-0-
							663	9							
01		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	96	1	7616	3	N	404	404	0	-0-
							444	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771															
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-			-0-
							3	1	944	3	N	61	61	0	-0-
*10		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	67	9							-0-
							49	1	4331	3	N	300	300	0	-0-
							330	9							
*12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	37	1	3360	3	N	150	150	0	-0-
							165	9							
01		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	92	92	0	-0-
							101	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883															
08		4960 X	4235	-0-	-725	-0-	181	1	3288	3	N	696	696	0	-0-
							766	9							
*09		4770 X	4323	-0-	-447	-0-	225	1	3340	3	N	689	689	0	-0-
							758	9							
*10		4464 X	3195	-0-	-1269	-0-	147	1	2486	3	N	511	511	0	-0-
							562	9							
*11		4320 X	3619	-0-	-701	-0-	151	1	2801	3	N	606	606	0	-0-
							667	9							
*12		4464 X	399	-0-	-4065	-0-	20	1	305	3	N	67	67	0	-0-
							74	9							
01		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4686	3	759	9	N	690	690	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	289986	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12625	- 18415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625 X	7216	-0-	-4409	-0-	304	1	5535 3	N	1252	1252 0		-0-
						1377	9						
*09	8760 X	7598	-0-	-1162	-0-	379	1	5639 3	N	1436	1436 0		-0-
						1580	9						
*10	9052 X	8149	-0-	-903	-0-	364	1	6171 3	N	1467	1467 0		-0-
						1614	9						
*11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	360	1	6614 3	N	1437	1437 0		-0-
						1581	9						
*12	8928 X	1142	-0-	-7786	-0-	58	1	869 3	N	195	195 0		-0-
						215	9						
01	8153 X	5887	-0-	-2266	-0-	4955	3	932 9	N	847	847 0		-0-
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	289992	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12548	- 18659	
08	10292 X	7255	-0-	-3037	-0-	324	1	5883 3	N	953	953 0		-0-
						1048	9						
*09	9990 X	6931	-0-	-3059	-0-	370	1	5494 3	N	970	970 0		-0-
						1067	9						
*10	10323 X	6051	-0-	-4272	-0-	273	1	4625 3	N	1048	1048 0		-0-
						1153	9						
*11	9990 X	5484	-0-	-4506	-0-	232	1	4249 3	N	912	912 0		-0-
						1003	9						
*12	9517 X	845	-0-	-8672	-0-	45	1	665 3	N	123	123 0		-0-
						135	9						
01	7254 X	4136	-0-	-3118	-0-	3682	3	454 9	N	413	413 0		-0-
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		8	RRCID ->	290097	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12457	- 19494	
08	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	442	1	8031 3	N	1484	1484 0		-0-
						1632	9						
*09	14220 X	1832	-0-	-12388	-0-	97	1	1437 3	N	271	271 0		-0-
						298	9						
*10	14694 X	4533	-0-	-10161	-0-	206	1	3480 3	N	770	770 0		-0-
						847	9						
*11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-	225	1	4142 3	N	974	974 0		-0-
						1071	9						
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-	4	1	53 3	N	6	6 0		-0-
						7	9						
01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-	860	3	138 9	N	125	125 0		-0-
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		6	RRCID ->	290278	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12570	- 18401	
08	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-				N	-0-			-0-
*09	10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229	1	3391 3	N	677	677 0		-0-
						745	9						
*10	9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388	1	6550 3	N	1064	1064 0		-0-
						1170	9						
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377	1	6920 3	N	1162	1162 0		-0-
						1278	9						
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58	1	864 3	N	151	151 0		-0-
						166	9						
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614	3	1827 9	N	1661	1661 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
F. MALEK UNIT D		WELL #:		7	RRCID ->	290279	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12410 - 19100	
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	
08		14942 X	11536	-0-	-3406	-0-	510 1	9249 3	N	1615	1615 0	-0-
							1777 9					
*09		11580 X	11168	-0-	-412	-0-	604 1	8952 3	N	1465	1465 0	-0-
							1612 9					
*10		11966 X	11491	-0-	-475	-0-	547 1	9241 3	N	1548	1548 0	-0-
							1703 9					
*11		11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442 1	8097 3	N	1321	1321 0	-0-
							1453 9					
*12		11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70 1	1039 3	N	150	150 0	-0-
							165 9					
01		11532 X	10757	-0-	-775	-0-	9719 3	1038 9	N	944	944 0	-0-
-----												
WILLEKE UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	290831	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13364 - 18397	
*02		2900 N	22554	-0-	19654	147641	18931 3	3623 9	N	3294	3294 0	-0-
*03		3100 N	22393	-0-	19293	166934	18701 3	3692 9	N	3356	3356 0	-0-
*04		3000 N	18745	-0-	15745	182679	14807 3	3938 9	N	3580	3580 0	-0-
*05		3100 N	19708	-0-	16608	199287	15883 3	3825 9	N	3477	3477 0	-0-
*06		3000 N	18840	-0-	15840	215127	15265 3	3575 9	N	3250	3250 0	-0-
*07		3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838 3	1828 9	N	1662	1662 0	-0-
*08		3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107 3	1912 9	N	1738	1738 0	-0-
*09		3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793 3	3810 9	N	3464	3464 0	-0-
*10		3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665 3	3597 9	N	3270	3270 0	-0-
*11		3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216 3	3658 9	N	3325	3325 0	-0-
*12		3100 N	13973	-0-	10873	325124	11745 3	2228 9	N	2025	2025 0	-0-
*01		3100 N	18333	-0-	15233	340357	15510 3	2823 9	N	2566	2566 0	-0-
-----												
WILLEKE UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	290837	COMPL. DATE	11/14/2021	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13575 - 18365	
*02		14355 X	-0-	-0-	-14355	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03		15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05		14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06		13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07		14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09		12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WILLEKE UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	290838	COMPL. DATE	11/14/2021	TOTAL DEPTH	13221	PERF.13396 - 18073	
08		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2429 3	110 9	N	100	100 0	-0-
09		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1215 3	366 9	N	333	333 0	-0-
10		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	675 3	404 9	N	367	367 0	-0-
11		2460 X	1054	-0-	-1406	-0-	465 3	589 9	N	535	535 0	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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 11/10/2021 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-			-0-
*03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
*04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
*07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
*08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
*09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
*10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
*11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

*02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-				N	-0-			-0-
*03	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-			-0-
*04	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				N	-0-			-0-
*05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	-0-			-0-
*06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-				N	-0-			-0-
*07	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	-0-			-0-
*08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
*09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
*10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			-0-
*11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335

08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296	9	N	2996	2996	0	-0-
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-
10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0	-0-
*11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0	-0-
*12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644	9	N	2404	2404	0	-0-
*01	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483	9	N	4075	4075	0	-0-

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706

08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
*11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0	-0-
*12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749	9	N	1590	1590	0	-0-
01	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528	9	N	1389	1389	0	-0-

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997

08	24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
09	22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0	-0-
10	22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0	-0-
*11	21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
*12	22351 X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
01	22351 X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	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 C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0	-0-
09		15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
10		15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-
*11		14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0	-0-
*12		15376 X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0	-0-
01		15376 X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
08		19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0	-0-
09		19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0	-0-
10		20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0	-0-
*11		19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0	-0-
*12		19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
01		19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
08		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0	-0-
09		11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-
10		10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
*11		13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
*12		13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0	-0-
01		13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
08		27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0	-0-
09		30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0	-0-
10		25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0	-0-
*11		21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0	-0-
*12		31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
01		31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
08		23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	20300	3	2856	9	N	2596	2596	0	-0-
*09		18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-
*10		20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	17457	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-
*11		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
*12		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0	-0-
01		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0	-0-
-----															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
08		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-			-0-
*09		22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	17180	3	2399	9	N	2181	2181	0	-0-
*10		22227 X	21503	-0-	-724	-0-	19080	3	2423	9	N	2203	2203	0	-0-
*11		20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9	N	839	839	0	-0-
*12		20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9	N	1914	1914	0	-0-
01		21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9	N	1932	1932	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														
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
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	
08	22165 X	18728	-0-	-3437	-0-	414	1	15116	3	N	2907	2907	0	-0-
						3198	9							
*09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3	N	2091	2091	0	-0-
						2300	9							
*10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	354	1	11233	3	N	2248	2248	0	-0-
						2473	9							
*11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3	N	138	138	0	-0-
						152	9							
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	4	1	122	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
08	10292 X	9843	-0-	-449	-0-	8168	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
*09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-
*10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9	N	1326	1326	0	-0-
*11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0	-0-
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-
01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9	N	169	169	0	-0-
-----														
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-
09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-
10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-
*11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0	-0-
*12	16089 X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-
*01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9	N	2476	2476	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
08	33511 X	23961	-0-	-9550	-0-	23059	3	902	9	N	820	820	0	-0-
*09	29370 X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9	N	459	459	0	-0-
*10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
*11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0	-0-
*12	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-
01	29388 X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9	N	1298	1298	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
08	23808 X	19696	-0-	-4112	-0-	18552	3	1144	9	N	1040	1040	0	-0-
*09	21030 X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-
*10	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*12	20987 X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
01	22878 X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9	N	998	998	0	-0-
-----														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
08	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-			-0-
*09	20910 X	13950	-0-	-6960	-0-	12135	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
*10	19034 X	11782	-0-	-7252	-0-	10319	3	1463	9	N	1330	1330	0	-0-
*11	16950 X	9384	-0-	-7566	-0-	8170	3	1214	9	N	1104	1104	0	-0-
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	14370	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	14277	3	1791	9	N	1628	1628	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 #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	16890	3	1969	9	N	1790	1790	0	-0-
*09	13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	1133	1133	0	-0-
*10	13206 X	9612	-0-	-3594	-0-	8384	3	1228	9	N	1116	1116	0	-0-
*11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9	N	652	652	0	-0-
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9	N	1147	1147	0	-0-
01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9	N	992	992	0	-0-
-----														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	10488	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-
*09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6931	3	1062	9	N	965	965	0	-0-
*10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5010	3	950	9	N	864	864	0	-0-
*11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7563	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5418	3	950	9	N	864	864	0	-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	3603	3	746	9	N	678	678	0	-0-
-----														
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
08	28613 X	20913	-0-	-7700	-0-	19927	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*09	24690 X	9551	-0-	-15139	-0-	9080	3	471	9	N	428	428	0	-0-
*10	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	22592	3	3183	9	N	2894	2894	0	-0-
*11	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9	N	5966	5966	0	-0-
*12	42263 X	42263	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-
01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-
-----														
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9	N	1164	1164	0	-0-
10	4805 X	621	-0-	-4184	-0-	50	3	571	9	N	519	519	0	-0-
*11	8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	1948	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*12	9238 X	8725	-0-	-513	-0-	6622	3	2103	9	N	1912	1912	0	-0-
01	9238 X	4894	-0-	-4344	-0-	3444	3	1450	9	N	1318	1318	0	-0-
-----														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3289	3	485	9	N	441	441	0	-0-
*10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2594	3	201	9	N	183	183	0	-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	988	3	103	9	N	94	94	0	-0-
01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-	566	3	233	9	N	212	212	0	-0-
-----														
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
08	14446 X	9048	-0-	-5398	-0-	196	1	7148	3	N	1549	1549	0	-0-
*09	12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	1704	9	221	1	N	1233	1233	0	-0-
*10	9424 X	8551	-0-	-873	-0-	1356	9	224	1	N	1126	1126	0	-0-
*11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	1239	9	249	1	N	1333	1333	0	-0-
*12	10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	1466	9	307	1	N	1233	1233	0	-0-
01	10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	1356	9	213	1	N	1230	1230	0	-0-
						1353	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 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		17515 X	12818	-0-	-4697	-0-			11059 3	1759 9	N	1599	1599 0		-0-
*09		13050 X	11589	-0-	-1461	-0-			9994 3	1595 9	N	1450	1450 0		-0-
*10		13516 X	10931	-0-	-2585	-0-			9483 3	1448 9	N	1316	1316 0		-0-
*11		13080 X	10443	-0-	-2637	-0-			8951 3	1492 9	N	1356	1356 0		-0-
*12		13516 X	11276	-0-	-2240	-0-			9721 3	1555 9	N	1414	1414 0		-0-
01		12803 X	2981	-0-	-9822	-0-			2575 3	406 9	N	369	369 0		-0-
-----															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407															
08		10571 X	6613	-0-	-3958	-0-			5434 3	1179 9	N	1072	1072 0		-0-
*09		11010 X	8387	-0-	-2623	-0-			6860 3	1527 9	N	1388	1388 0		-0-
*10		11377 X	7813	-0-	-3564	-0-			6453 3	1360 9	N	1236	1236 0		-0-
*11		11010 X	7110	-0-	-3900	-0-			5841 3	1269 9	N	1154	1154 0		-0-
*12		9672 X	5967	-0-	-3705	-0-			4922 3	1045 9	N	950	950 0		-0-
01		8680 X	1710	-0-	-6970	-0-			1404 3	306 9	N	278	278 0		-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
08		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-			14759 3	2552 9	N	2320	2320 0		-0-
09		14730 X	13085	-0-	-1645	-0-			10518 3	2567 9	N	2334	2334 0		-0-
10		14384 X	5262	-0-	-9122	-0-			4219 3	1043 9	N	948	948 0		-0-
*11		16740 X	2901	-0-	-13839	-0-			2351 3	550 9	N	500	500 0		-0-
*12		17298 X	12151	-0-	-5147	-0-			9455 3	2696 9	N	2451	2451 0		-0-
01		17298 X	15135	-0-	-2163	-0-			12631 3	2504 9	N	2276	2276 0		-0-
-----															
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
08		38874 X	29563	-0-	-9311	-0-			27410 3	2153 9	N	1957	1957 0		-0-
*09		34950 X	14058	-0-	-20892	-0-			12725 3	1333 9	N	1212	1212 0		-0-
*10		34534 X	33238	-0-	-1296	-0-			27903 3	5335 9	N	4850	4850 0		-0-
*11		56176 X	56176	-0-	-0-	-0-			47761 3	8415 9	N	7650	7650 0		-0-
*12		45221 X	45221	-0-	-0-	-0-			39553 3	5668 9	N	5153	5153 0		-0-
01		34451 X	34451	-0-	-0-	-0-			30197 3	4254 9	N	3867	3867 0		-0-
-----															
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
08		19207 X	19207	-0-	-0-	-0-			16954 3	2253 9	N	2048	2048 0		-0-
09		17820 X	15467	-0-	-2353	-0-			13330 3	2137 9	N	1943	1943 0		-0-
10		17422 X	15469	-0-	-1953	-0-			13104 3	2365 9	N	2150	2150 0		-0-
*11		18600 X	13894	-0-	-4706	-0-			11746 3	2148 9	N	1953	1953 0		-0-
*12		19220 X	13636	-0-	-5584	-0-			11457 3	2179 9	N	1981	1981 0		-0-
01		19220 X	3703	-0-	-15517	-0-			3113 3	590 9	N	536	536 0		-0-
-----															
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
08		27497 X	23353	-0-	-4144	-0-			20940 3	2413 9	N	2194	2194 0		-0-
09		25380 X	21479	-0-	-3901	-0-			18931 3	2548 9	N	2316	2316 0		-0-
*10		24924 X	21228	-0-	-3696	-0-			18534 3	2694 9	N	2449	2449 0		-0-
*11		22920 X	16540	-0-	-6380	-0-			14267 3	2273 9	N	2066	2066 0		-0-
*12		23343 X	19077	-0-	-4266	-0-			16677 3	2400 9	N	2182	2182 0		-0-
01		23343 X	19390	-0-	-3953	-0-			17071 3	2319 9	N	2108	2108 0		-0-
-----															
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
08		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-			14708 3	1984 9	N	1804	1804 0		-0-
09		12660 X	8807	-0-	-3853	-0-			7274 3	1533 9	N	1394	1394 0		-0-
10		12834 X	10050	-0-	-2784	-0-			8082 3	1968 9	N	1789	1789 0		-0-
*11		16140 X	9238	-0-	-6902	-0-			7446 3	1792 9	N	1629	1629 0		-0-
*12		16678 X	8881	-0-	-7797	-0-			7179 3	1702 9	N	1547	1547 0		-0-
01		16678 X	2558	-0-	-14120	-0-			2073 3	485 9	N	441	441 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																			
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		18631 X	17170	-0-	-1461	-0-	-14958	3	2212	9	N	2011	2011	0					-0-
09		17040 X	14205	-0-	-2835	-0-	-12111	3	2094	9	N	1904	1904	0					-0-
10		15996 X	14128	-0-	-1868	-0-	-12015	3	2113	9	N	1921	1921	0					-0-
*11		16620 X	13223	-0-	-3397	-0-	-11135	3	2088	9	N	1898	1898	0					-0-
*12		17174 X	12865	-0-	-4309	-0-	-10923	3	1942	9	N	1765	1765	0					-0-
01		17174 X	12201	-0-	-4973	-0-	-10321	3	1880	9	N	1709	1709	0					-0-
-----																			
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350																			
08		18166 X	17641	-0-	-525	-0-	-14990	3	2651	9	N	2410	2410	0					-0-
09		16620 X	12552	-0-	-4068	-0-	-10368	3	2184	9	N	1985	1985	0					-0-
10		16182 X	8911	-0-	-7271	-0-	-7262	3	1649	9	N	1499	1499	0					-0-
*11		17070 X	14955	-0-	-2115	-0-	-12290	3	2665	9	N	2423	2423	0					-0-
*12		17639 X	12645	-0-	-4994	-0-	-10402	3	2243	9	N	2039	2039	0					-0-
01		17639 X	12916	-0-	-4723	-0-	-10713	3	2203	9	N	2003	2003	0					-0-
-----																			
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532																			
08		25854 X	24143	-0-	-1711	-0-	-21109	3	3034	9	N	2758	2758	0					-0-
09		23160 X	17636	-0-	-5524	-0-	-14890	3	2746	9	N	2496	2496	0					-0-
10		22320 X	17575	-0-	-4745	-0-	-14628	3	2947	9	N	2679	2679	0					-0-
*11		23370 X	16292	-0-	-7078	-0-	-13540	3	2752	9	N	2502	2502	0					-0-
*12		24149 X	15499	-0-	-8650	-0-	-12914	3	2585	9	N	2350	2350	0					-0-
01		24149 X	15147	-0-	-9002	-0-	-13067	3	2080	9	N	1891	1891	0					-0-
-----																			
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587																			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
-----																			
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																			
08		6014 X	132	-0-	-5882	-0-	-132	3			N	-0-	-0-	0					-0-
09		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-	-5820				N	-0-	-0-	0					-0-
10		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	-6014				N	-0-	-0-	0					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
-----																			
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																			
08		46717 X	44940	-0-	-1777	-0-	-41223	3	3717	9	N	3379	3379	0					-0-
*09		45210 X	28707	-0-	-16503	-0-	-26220	3	2487	9	N	2261	2261	0					-0-
10		47399 X	-0-	-0-	-47399	-0-	-47399				N	-0-	-0-	0					-0-
*11		30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	-26663	3	3784	9	N	3440	3440	0					-0-
*12		62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	-55791	3	6864	9	N	6240	6240	0					-0-
*01		54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	-48971	3	6002	9	N	5456	5456	0					-0-
-----																			
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																			
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-1829				N	-0-	-0-	0					-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-1770				N	-0-	-0-	0					-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-372				N	-0-	-0-	0					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	0					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	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											
1893 G-H USW B				WELL #:	1	RRCID ->	293539	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.	12800 - 21175	
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
08		31558 X	6275	-0-	-25283	-0-	5411	3	864	9	N	785	785	0	-0-
*09		12990 X	296	-0-	-12694	-0-	276	3	20	9	N	18	18	0	-0-
10		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
*11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*12		634 X	634	-0-	-0-	-0-	503	3	131	9	N	119	119	0	-0-
*01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5	5	0	-0-
-----															
WERNLI A-MALEK Y USW A				WELL #:	1	RRCID ->	294077	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	12825 - 19446	
08		46500 X	36435	-0-	-10065	-0-	34298	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-
*09		42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0	-0-
*10		39711 X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*11		36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0	-0-
*12		36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0	-0-
01		36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0	-0-
-----															
WERNLI UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	294078	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	12911 - 18621	
08		41478 X	33629	-0-	-7849	-0-	31560	3	2069	9	N	1881	1881	0	-0-
*09		38910 X	29316	-0-	-9594	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
*10		35836 X	28372	-0-	-7464	-0-	26404	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-
*11		34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0	-0-
*12		33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
01		33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
-----															
WERNLI A-MALEK Y USW B				WELL #:	1	RRCID ->	294185	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12913 - 19761	
08		42687 X	26546	-0-	-16141	-0-	24981	3	1565	9	N	1423	1423	0	-0-
*09		38460 X	28828	-0-	-9632	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-
*10		39401 X	27744	-0-	-11657	-0-	25227	3	2517	9	N	2288	2288	0	-0-
*11		34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0	-0-
*12		29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0	-0-
01		29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0	-0-
-----															
1893 D-MALEK Y USW C				WELL #:	1	RRCID ->	294245	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL	DEPTH	12676	PERF.	12941 - 20566	
08		47492 X	29623	-0-	-17869	-0-	26715	3	2908	9	N	2644	2644	0	-0-
*09		81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0	-0-
*10		84568 X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9	N	2463	2463	0	-0-
*11		81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-
*12		51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0	-0-
01		29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0	-0-
-----															
WERNLI UNIT A				WELL #:	4	RRCID ->	294330	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	12624	PERF.	12627 - 18608	
08		38440 X	15604	-0-	-22836	-0-	14370	3	1234	9	N	1122	1122	0	-0-
*09		32250 X	25446	-0-	-6804	-0-	23533	3	1913	9	N	1739	1739	0	-0-
*10		30566 X	23540	-0-	-7026	-0-	21855	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-
*11		27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0	-0-
12		26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-			-0-
01		26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0	-0-
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	294798	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.	12180 - 18024	
08		17608 X	12076	-0-	-5532	-0-	10163	3	1913	9	N	1739	1739	0	-0-
*09		15180 X	10868	-0-	-4312	-0-	9196	3	1672	9	N	1520	1520	0	-0-
*10		14818 X	11380	-0-	-3438	-0-	9575	3	1805	9	N	1641	1641	0	-0-
*11		13080 X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0	-0-
*12		12586 X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0	-0-
01		12090 X	8615	-0-	-3475	-0-	7784	3	831	9	N	755	755	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		21778 X	21778	-0-	-0-	-0-		19053	3	2725	9	N	2477	2477	0	-0-
*09		19500 X	15983	-0-	-3517	-0-		13806	3	2177	9	N	1979	1979	0	-0-
*10		21359 X	14862	-0-	-6497	-0-		12704	3	2158	9	N	1962	1962	0	-0-
*11		21090 X	11636	-0-	-9454	-0-		9877	3	1759	9	N	1599	1599	0	-0-
*12		21793 X	4445	-0-	-17348	-0-		3776	3	669	9	N	608	608	0	-0-
01		21793 X	4437	-0-	-17356	-0-		3855	3	582	9	N	529	529	0	-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139																
08		29884 X	21198	-0-	-8686	-0-		18422	3	2776	9	N	2524	2524	0	-0-
*09		26880 X	19869	-0-	-7011	-0-		17303	3	2566	9	N	2333	2333	0	-0-
*10		25823 X	19207	-0-	-6616	-0-		16784	3	2423	9	N	2203	2203	0	-0-
*11		23400 X	17546	-0-	-5854	-0-		15409	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-
*12		22289 X	7898	-0-	-14391	-0-		6975	3	923	9	N	839	839	0	-0-
01		21204 X	15511	-0-	-5693	-0-		14539	3	972	9	N	884	884	0	-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																
08		33511 X	24753	-0-	-8758	-0-		21150	3	3603	9	N	3275	3275	0	-0-
*09		30390 X	23126	-0-	-7264	-0-		19717	3	3409	9	N	3099	3099	0	-0-
*10		29357 X	22648	-0-	-6709	-0-		19295	3	3353	9	N	3048	3048	0	-0-
*11		26760 X	20728	-0-	-6032	-0-		17661	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-
*12		26133 X	9263	-0-	-16870	-0-		7937	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
01		24738 X	16117	-0-	-8621	-0-		14779	3	1338	9	N	1216	1216	0	-0-
-----																
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874																
08		75826 X	62197	-0-	-13629	-0-		61106	3	1091	9	N	992	992	0	-0-
*09		63000 X	52925	-0-	-10075	-0-		52011	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*10		65100 X	50972	-0-	-14128	-0-		50112	3	860	9	N	782	782	0	-0-
*11		63000 X	47312	-0-	-15688	-0-		46510	3	802	9	N	729	729	0	-0-
*12		62186 X	44244	-0-	-17942	-0-		43471	3	773	9	N	703	703	0	-0-
01		62186 X	41045	-0-	-21141	-0-		40324	3	721	9	N	655	655	0	-0-
-----																
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815																
08		58435 X	35281	-0-	-23154	-0-		31245	3	4036	9	N	3669	3669	0	-0-
*09		48030 X	31777	-0-	-16253	-0-		27990	3	3787	9	N	3443	3443	0	-0-
*10		44826 X	30907	-0-	-13919	-0-		27212	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-
*11		40110 X	28147	-0-	-11963	-0-		24718	3	3429	9	N	3117	3117	0	-0-
*12		35774 X	27740	-0-	-8034	-0-		24322	3	3418	9	N	3107	3107	0	-0-
01		35278 X	24528	-0-	-10750	-0-		22069	3	2459	9	N	2235	2235	0	-0-
-----																
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150																
08		72571 X	59606	-0-	-12965	-0-		58045	3	1561	9	N	1419	1419	0	-0-
*09		67200 X	52716	-0-	-14484	-0-		51607	3	1109	9	N	1008	1008	0	-0-
*10		56358 X	49534	-0-	-6824	-0-		48654	3	880	9	N	800	800	0	-0-
*11		57690 X	42934	-0-	-14756	-0-		42248	3	686	9	N	624	624	0	-0-
*12		59613 X	22503	-0-	-37110	-0-		22098	3	405	9	N	368	368	0	-0-
01		59613 X	27938	-0-	-31675	-0-		27467	3	471	9	N	428	428	0	-0-
-----																
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055																
08		23405 X	13492	-0-	-9913	-0-		11937	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-
*09		19860 X	10086	-0-	-9774	-0-		9357	3	729	9	N	663	663	0	-0-
*10		18042 X	10629	-0-	-7413	-0-		9785	3	844	9	N	767	767	0	-0-
*11		15900 X	6470	-0-	-9430	-0-		5949	3	521	9	N	474	474	0	-0-
*12		14074 X	10586	-0-	-3488	-0-		9583	3	1003	9	N	912	912	0	-0-
01		13485 X	8408	-0-	-5077	-0-		7673	3	735	9	N	668	668	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
PLOMERO RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	296298	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	12533	PERF.12074	- 23118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	84496 X	84496	-0-	-0-	-0-	38	1	68537	3	N	14474	14594	1		117
						15921	9								
09	80989 X	80989	-0-	-0-	-0-	48	1	66177	3	N	13422	13334	1		205
						14764	9								
10	87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	50	1	72024	3	N	14019	14002	1		222
						15421	9								
*11	72564 X	72564	-0-	-0-	-0-	47	1	60033	3	N	11349	11293	1		278
						12484	9								
12	83979 X	82440	-0-	-1539	-0-	20	1	69195	3	N	12023	12200	1		101
						13225	9								
01	83979 X	64615	-0-	-19364	-0-	54	1	54176	3	N	9441	9475	1		67
						10385	9								
-----															
PLOMERO RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	296299	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12160	- 23248			
08	82214 X	82214	-0-	-0-	-0-	37	1	68201	3	N	12705	12835	1		103
						13976	9								
09	82261 X	82261	-0-	-0-	-0-	50	1	68790	3	N	12201	12118	1		186
						13421	9								
10	78585 X	73475	-0-	-5110	-0-	43	1	61427	3	N	10914	10927	1		173
						12005	9								
*11	76050 X	63507	-0-	-12543	-0-	42	1	53420	3	N	9132	9081	1		224
						10045	9								
12	80739 X	80739	-0-	-0-	-0-	20	1	68820	3	N	10817	10950	1		91
						11899	9								
01	78585 X	66066	-0-	-12519	-0-	57	1	56352	3	N	8779	8808	1		62
						9657	9								
-----															
PLOMERO RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	296300	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12148	- 23151			
08	109112 X	109112	-0-	-0-	-0-	48	1	86973	3	N	20083	20218	1		163
						22091	9								
09	113398 X	113398	-0-	-0-	-0-	67	1	91504	3	N	19843	19703	1		303
						21827	9								
10	107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	60	1	87038	3	N	18633	18639	1	1 8	296
						20496	9								
*11	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	59	1	76399	3	N	16095	15995	1	1 8	395
						17705	9								
12	108221 X	108221	-0-	-0-	-0-	25	1	88955	3	N	17492	17740	1		147
						19241	9								
01	104625 X	77465	-0-	-27160	-0-	62	1	61594	3	N	14372	14417	1		102
						15809	9								
-----															
OLSON-BKR-GNZLS ULW B		WELL #:		1	RRCID ->	296321	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL DEPTH	11699	PERF.12318	- 20356			
08	145576 X	84046	-0-	-61530	-0-	66904	3	17142	9	N	15584	15584	0		-0-
*09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250	0		-0-
*10	118916 X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0		-0-
*11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0		-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3	19598	9	N	17816	17816	0		-0-
01	84041 X	82007	-0-	-2034	-0-	65570	3	16437	9	N	14943	14943	0		-0-
-----															
OLSON-BKR-GNZLS USW B		WELL #:		1	RRCID ->	296322	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12460	- 20473			
08	135842 X	81085	-0-	-54757	-0-	67541	3	13544	9	N	12313	12313	0		-0-
*09	126480 X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214	0		-0-
*10	130696 X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0		-0-
*11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	0		-0-
*12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3	8018	9	N	7289	7289	0		-0-
01	81096 X	30966	-0-	-50130	-0-	25831	3	5135	9	N	4668	4668	0		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PLOMERO RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	296356	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12181	- 23037		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	95325 X	70652	-0-	-24673	-0-	32	1	59183	3	N	10397	10506	1	84
						11437	9							
09	92250 X	68737	-0-	-23513	-0-	42	1	57773	3	N	9929	9862	1	151
						10922	9							
10	86645 X	61007	-0-	-25638	-0-	35	1	51272	3	N	8818	8829	1	140
						9700	9							
*11	77790 X	66079	-0-	-11711	-0-	44	1	56344	3	N	8810	8734	1	216
						9691	9							
12	94075 X	94075	-0-	-0-	-0-	23	1	81732	3	N	11200	11322	1	94
						12320	9							
*01	73521 X	73521	-0-	-0-	-0-	64	1	64092	3	N	8514	8548	1	60
						9365	9							
-----														
KENNEDY-SHELTON A		WELL #:		1	RRCID ->	296716	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12586	- 23072		
08	143530 X	20516	-0-	-123014	-0-	18779	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-
*09	43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0	-0-
10	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-			-0-
*11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463	0	-0-
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4			-0-
01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56	0	-0-
-----														
PLOMERO RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	296755	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12090	- 22490		
08	89776 X	79735	-0-	-10041	-0-	36	1	65536	3	N	12875	13005	1	104
						14163	9							
09	86880 X	67330	-0-	-19550	-0-	41	1	55526	3	N	10694	10635	1	163
						11763	9							
10	89776 X	57930	-0-	-31846	-0-	33	1	47752	3	N	9223	9240	1	146
						10145	9							
*11	86880 X	60295	-0-	-26585	-0-	39	1	50185	3	N	9155	9076	1	225
						10071	9							
12	85932 X	78967	-0-	-6965	-0-	19	1	67275	3	N	10612	10748	1	89
						11673	9							
01	79732 X	54473	-0-	-25259	-0-	46	1	46203	3	N	7476	7512	1	53
						8224	9							
-----														
KENNEDY-SHELTON D		WELL #:		1	RRCID ->	296856	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	12912	PERF.12462	- 22132		
08	109740 X	45891	-0-	-63849	-0-	43262	3	2629	9	N	2390	2390	0	-0-
*09	55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-
*10	58466 X	41784	-0-	-16682	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	2259	0	-0-
*11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-
*12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-
01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
-----														
KENNEDY-SHELTON C		WELL #:		1	RRCID ->	296889	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12527	- 22479		
08	125147 X	16726	-0-	-108421	-0-	15747	3	979	9	N	890	890	0	-0-
*09	42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-
*10	41819 X	32357	-0-	-9462	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	1991	0	-0-
*11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0	-0-
*12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-
01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		95976 X	26739	-0-	-69237	-0-	25243	3	1496	9	N	1360	1360	0	-0-
*09		58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0	-0-
*10		87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	8158	0	-0-
*11		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0	-0-
*12		60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
01		87792 X	40451	-0-	-47341	-0-	37545	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366															
08		110577 X	34133	-0-	-76444	-0-	32521	3	1612	9	N	1465	1465	0	-0-
*09		42810 X	33320	-0-	-26841	-0-	31756	3	1564	9	N	1422	1422	0	-0-
*10		37820 X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9	N	1120	1120	0	-0-
*11		36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*12		37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
01		34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787															
08		183737 X	175090	-0-	-8647	-0-	144523	3	30567	9	N	27788	27788	0	-0-
*09		177810 X	150969	-0-	-26841	-0-	126133	3	24836	9	N	22578	22578	0	-0-
*10		183737 X	124707	-0-	-59030	-0-	105657	3	19050	9	N	17318	17318	0	-0-
*11		177810 X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9	N	13047	13047	0	-0-
*12		175088 X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9	N	12247	12247	0	-0-
01		175088 X	61903	-0-	-113185	-0-	53111	3	8792	9	N	7993	7993	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529															
08		183210 X	178525	-0-	-4685	-0-	146469	3	32056	9	N	29142	29142	0	-0-
*09		177300 X	153338	-0-	-23962	-0-	127132	3	26206	9	N	23824	23824	0	-0-
*10		183210 X	131114	-0-	-52096	-0-	109479	3	21635	9	N	19668	19668	0	-0-
*11		177300 X	106776	-0-	-70524	-0-	89197	3	17579	9	N	15981	15981	0	-0-
*12		180513 X	103594	-0-	-76919	-0-	87266	3	16328	9	N	14844	14844	0	-0-
01		178529 X	82076	-0-	-96453	-0-	69319	3	12757	9	N	11597	11597	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366															
08		161210 X	161210	-0-	-0-	-0-	131143	3	30067	9	N	27334	27334	0	-0-
*09		163881 X	163881	-0-	-0-	-0-	132860	3	31021	9	N	28201	28201	0	-0-
*10		183377 X	183377	-0-	-0-	-0-	152696	3	30681	9	N	27892	27892	0	-0-
*11		170402 X	170402	-0-	-0-	-0-	141871	3	28531	9	N	25937	25937	0	-0-
*12		169401 X	169401	-0-	-0-	-0-	142665	3	26736	9	N	24305	24305	0	-0-
01		151373 X	134561	-0-	-16812	-0-	115187	3	19374	9	N	17613	17613	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950															
08		1040308 X	196664	-0-	-843644	-0-	163710	3	32954	9	N	29958	29958	0	-0-
*09		189030 X	179602	-0-	-9428	-0-	151119	3	28483	9	N	25894	25894	0	-0-
*10		195331 X	158496	-0-	-36835	-0-	134444	3	24052	9	N	21865	21865	0	-0-
*11		189030 X	123026	-0-	-66004	-0-	103920	3	19106	9	N	17369	17369	0	-0-
*12		195331 X	130817	-0-	-64514	-0-	111640	3	19177	9	N	17434	17434	0	-0-
01		195331 X	102715	-0-	-92616	-0-	88779	3	13936	9	N	12669	12669	0	-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820															
08		143592 X	45034	-0-	-98558	-0-	40976	3	4058	9	N	3689	3689	0	-0-
*09		57270 X	39441	-0-	-17829	-0-	35717	3	3724	9	N	3385	3385	0	-0-
*10		53320 X	39409	-0-	-13911	-0-	35682	3	3727	9	N	3388	3388	0	-0-
*11		51600 X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
*12		52483 X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-
01		45043 X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ARNOLD UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	297174	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.12479 - 19885			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		91760 X	46140	-0-	-45620	-0-	43004	3	3136	9	N	2851	2851	0	-0-
*09		55770 X	38235	-0-	-17535	-0-	35460	3	2775	9	N	2523	2523	0	-0-
*10		53630 X	32743	-0-	-20887	-0-	30204	3	2539	9	N	2308	2308	0	-0-
*11		51900 X	22192	-0-	-29708	-0-	20434	3	1758	9	N	1598	1598	0	-0-
*12		53630 X	31154	-0-	-22476	-0-	28635	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
01		46128 X	29712	-0-	-16416	-0-	27625	3	2087	9	N	1897	1897	0	-0-
-----															
ARNOLD UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	297175	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12336 - 19828			
08		139314 X	43551	-0-	-95763	-0-	40362	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-
*09		64950 X	43591	-0-	-21359	-0-	40092	3	3499	9	N	3181	3181	0	-0-
*10		63085 X	36639	-0-	-26446	-0-	33722	3	2917	9	N	2652	2652	0	-0-
*11		61050 X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
*12		53630 X	39462	-0-	-14168	-0-	36092	3	3370	9	N	3064	3064	0	-0-
01		45043 X	29958	-0-	-15085	-0-	27607	3	2351	9	N	2137	2137	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	297381	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12424 - 20551			
08		110205 X	58353	-0-	-51852	-0-	56431	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-
*09		106650 X	51057	-0-	-55593	-0-	49379	3	1678	9	N	1525	1525	0	-0-
*10		110205 X	48269	-0-	-61936	-0-	46665	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
*11		60270 X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9	N	1307	1307	0	-0-
*12		62279 X	9245	-0-	-53034	-0-	8870	3	375	9	N	341	341	0	-0-
01		58342 X	25680	-0-	-32662	-0-	24618	3	1062	9	N	965	965	0	-0-
-----															
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU		WELL #:		2	RRCID ->	297384	COMPL. DATE	12/04/2024	TOTAL	DEPTH	13411	PERF.13511 - 18365			
08		84475 X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9	N	9138	9138	0	-0-
09		81750 X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9	N	8320	8320	0	-0-
10		84475 X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9	N	10614	10614	0	-0-
*11		84444 X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9	N	10654	10654	0	-0-
*12		61504 X	47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9	N	5492	5492	0	-0-
01		77717 X	67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9	N	7681	7681	0	-0-
-----															
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU		WELL #:		6	RRCID ->	297396	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13422 - 19955			
08		90613 X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9	N	9089	9089	0	-0-
09		114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9	N	14224	14224	0	-0-
10		93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9	N	11817	11817	0	-0-
*11		99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9	N	12066	12066	0	-0-
*12		90613 X	87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9	N	11304	11304	0	-0-
*01		91323 X	91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9	N	12357	12357	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	297456	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12649 - 19897			
08		146971 X	28997	-0-	-117974	-0-	27556	3	1441	9	N	1310	1310	0	-0-
*09		142230 X	31319	-0-	-110911	-0-	29871	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-
*10		146971 X	28915	-0-	-118056	-0-	27680	3	1235	9	N	1123	1123	0	-0-
*11		32280 X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9	N	1029	1029	0	-0-
*12		32364 X	28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9	N	1059	1059	0	-0-
01		32364 X	27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9	N	1046	1046	0	-0-
-----															
BAKER FM TR-ARND A USW A		WELL #:		1	RRCID ->	297490	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12617	PERF.12484 - 20580			
08		133455 X	44515	-0-	-88940	-0-	41152	3	3363	9	N	3057	3057	0	-0-
*09		51300 X	38000	-0-	-13300	-0-	34980	3	3020	9	N	2745	2745	0	-0-
*10		51460 X	37836	-0-	-13624	-0-	34851	3	2985	9	N	2714	2714	0	-0-
*11		49800 X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-
*12		51460 X	33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9	N	2503	2503	0	-0-
01		44516 X	6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9	N	443	443	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
1893 D-MALEK Y USW D		WELL #:		1	RRCID -> 297492		COMPL. DATE 07/03/2024			TOTAL DEPTH 12646	PERF.12318	- 21466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	SHUT IN	161688	-0-	161688	296271	135951	3	25737	9	N	23397	23397	0	-0-
*09	SHUT IN	152831	-0-	152831	449102	130321	3	22510	9	N	20464	20464	0	-0-
*10	SHUT IN	160439	-0-	160439	609541	138055	3	22384	9	N	20349	20349	0	-0-
*11	758419 X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9	N	18069	18069	0	-0-
*12	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9	N	16566	16566	0	-0-
01	122517 X	122517	-0-	-0-	-0-	107158	3	15359	9	N	13963	13963	0	-0-
-----														
HARTMAN-BLACK USW C		WELL #:		1	RRCID -> 297498		COMPL. DATE 08/27/2024			TOTAL DEPTH 13810	PERF.13840	- 21471		
08	SHUT IN	30693	-0-	30693	30693	26473	3	4220	9	N	3836	3836	0	-0-
09	SHUT IN	227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9	N	23582	23582	0	-0-
10	525855 X	267260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9	N	26220	26220	0	-0-
*11	287550 X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9	N	27091	27091	0	-0-
*12	297135 X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9	N	19790	19790	0	-0-
01	267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0	-0-
-----														
1893 D-MALEK Y USW E		WELL #:		1	RRCID -> 297500		COMPL. DATE 07/03/2024			TOTAL DEPTH 12531	PERF.12512	- 22111		
08	SHUT IN	178218	-0-	178218	343195	149693	3	28525	9	N	25932	25932	0	-0-
*09	SHUT IN	171274	-0-	171274	514469	145692	3	25582	9	N	23256	23256	0	-0-
*10	SHUT IN	171035	-0-	171035	685504	146331	3	24704	9	N	22458	22458	0	-0-
*11	848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0	-0-
*12	162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0	-0-
01	138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0	-0-
-----														
1893 D-MALEK Y USW F		WELL #:		1	RRCID -> 297502		COMPL. DATE 06/03/2024			TOTAL DEPTH 12638	PERF.12258	- 21351		
08	SHUT IN	170019	-0-	170019	334738	144072	3	25947	9	N	23588	23588	0	-0-
*09	SHUT IN	154851	-0-	154851	489589	132477	3	22374	9	N	20340	20340	0	-0-
*10	SHUT IN	145983	-0-	145983	635572	125395	3	20588	9	N	18716	18716	0	-0-
*11	774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0	-0-
*12	161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0	-0-
01	136338 X	112187	-0-	-24151	-0-	97329	3	14858	9	N	13507	13507	0	-0-
-----														
1893 D-MALEK Y USW H		WELL #:		1	RRCID -> 297503		COMPL. DATE 07/03/2024			TOTAL DEPTH 12631	PERF.12218	- 19435		
08	SHUT IN	141369	-0-	141369	287308	119777	3	21592	9	N	19629	19629	0	-0-
*09	SHUT IN	139974	-0-	139974	427282	119986	3	19988	9	N	18171	18171	0	-0-
*10	SHUT IN	126277	-0-	126277	553559	108648	3	17629	9	N	16026	16026	0	-0-
*11	663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0	-0-
*12	134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0	-0-
01	134168 X	98736	-0-	-35432	-0-	86336	3	12400	9	N	11273	11273	0	-0-
-----														
OLSON-BKR-GNZLS USW C		WELL #:		1	RRCID -> 297617		COMPL. DATE 12/02/2023			TOTAL DEPTH 12008	PERF.12521	- 20503		
08	128478 X	128478	-0-	-0-	-0-	102873	3	25605	9	N	23277	23277	0	-0-
*09	114962 X	114962	-0-	-0-	-0-	92739	3	22223	9	N	20203	20203	0	-0-
*10	109203 X	109203	-0-	-0-	-0-	88588	3	20615	9	N	18741	18741	0	-0-
*11	74315 X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0	-0-
*12	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0	-0-
*01	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0	-0-
-----														
OLSON-BKR-GNZLS USW D		WELL #:		1	RRCID -> 297622		COMPL. DATE 12/02/2023			TOTAL DEPTH 12072	PERF.12638	- 20483		
08	79019 X	61387	-0-	-17632	-0-	52467	3	8920	9	N	8109	8109	0	-0-
*09	76470 X	22124	-0-	-54346	-0-	18425	3	3699	9	N	3363	3363	0	-0-
*10	79019 X	60670	-0-	-18349	-0-	52401	3	8269	9	N	7517	7517	0	-0-
*11	76470 X	33099	-0-	-43371	-0-	28220	3	4879	9	N	4435	4435	0	-0-
*12	65658 X	58920	-0-	-6738	-0-	50944	3	7976	9	N	7251	7251	0	-0-
01	61380 X	28704	-0-	-32676	-0-	25191	3	3513	9	N	3194	3194	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281 3	9221 9	N	8383	8383 0			-0-
*09		76170 X	42835	-0-	-33335	-0-	36548 3	6287 9	N	5715	5715 0			-0-
10		78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720 3	9513 9	N	8648	8648 0			-0-
*11		76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120 3	9239 9	N	8399	8399 0			-0-
*12		63131 X	63131	-0-	-0-	-0-	54317 3	8814 9	N	8013	8013 0			-0-
01		56234 X	49987	-0-	-6247	-0-	42537 3	7450 9	N	6773	6773 0			-0-
-----														
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13282 - 20401														
08		116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462 3	18823 9	N	17112	17112 0			-0-
09		183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186 3	26951 9	N	24501	24501 0			-0-
10		173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037 3	24969 9	N	22699	22699 0			-0-
*11		173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332 3	24067 9	N	21879	21879 0			-0-
*12		125570 X	125570	-0-	-0-	-0-	108767 3	16803 9	N	15275	15275 0			-0-
*01		136221 X	136221	-0-	-0-	-0-	117906 3	18315 9	N	16650	16650 0			-0-
-----														
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
08		SHUT IN	26244	-0-	26244	26244	22228 3	4016 9	N	3651	3651 0			-0-
09		SHUT IN	210963	-0-	210963	237207	186309 3	24654 9	N	22413	22410 0	3 8		-0-
10		474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550 3	23997 9	N	21815	21815 0			-0-
*11		259181 X	259181	-0-	-0-	-0-	233743 3	25438 9	N	23125	23124 0	1 8		-0-
*12		240622 X	224833	-0-	-15789	-0-	203767 3	21066 9	N	19151	19150 0	1 8		-0-
01		240622 X	167022	-0-	-73600	-0-	152479 3	14543 9	N	13221	13221 0			-0-
-----														
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
08		SHUT IN	29437	-0-	29437	29437	25257 3	4180 9	N	3800	3800 0			-0-
09		SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468 3	29450 9	N	26773	26773 0			-0-
10		550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384 3	30364 9	N	27604	27604 0			-0-
*11		293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156 3	30888 9	N	28080	28080 0			-0-
*12		261031 X	261031	-0-	-0-	-0-	235624 3	25407 9	N	23097	23097 0			-0-
01		260059 X	195848	-0-	-64211	-0-	175877 3	19971 9	N	18155	18155 0			-0-
-----														
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
08		SHUT IN	27298	-0-	27298	27298	23398 3	3900 9	N	3545	3545 0			-0-
09		SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295 3	28339 9	N	25763	25763 0			-0-
10		529051 X	261119	-0-	-267932	-0-	231641 3	29478 9	N	26798	26798 0			-0-
*11		295397 X	295397	-0-	-0-	-0-	262977 3	32420 9	N	29473	29473 0			-0-
*12		286750 X	285266	-0-	-1484	-0-	256307 3	28959 9	N	26326	26326 0			-0-
01		286750 X	231108	-0-	-55642	-0-	210355 3	20753 9	N	18866	18866 0			-0-
-----														
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 Z	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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	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												
ARNOLD UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 297676		COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12584	PERF.12429 - 19829		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155062 X	40285	-0-	-114777	-0-	37177 3	3108 9	N		2825	2825 0		-0-
*09		150060 X	35047	-0-	-115013	-0-	32603 3	2444 9	N		2222	2222 0		-0-
*10		43617 X	17075	-0-	-26542	-0-	15667 3	1408 9	N		1280	1280 0		-0-
*11		39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543 3	1684 9	N		1531	1531 0		-0-
*12		40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	32249 3	2122 9	N		1929	1929 0		-0-
01		41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	39335 3	2091 9	N		1901	1901 0		-0-
-----														
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		8	RRCID -> 297801		COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13149 - 18913		
08		68944 X	45459	-0-	-23485	-0-	44565 3	894 9	N		813	813 0		-0-
*09		77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	75806 3	1243 9	N		1130	1130 0		-0-
*10		70013 X	70013	-0-	-0-	-0-	68955 3	1058 9	N		962	962 0		-0-
*11		67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	66205 3	960 9	N		873	873 0		-0-
*12		68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	64935 3	945 9	N		859	859 0		-0-
01		68944 X	56649	-0-	-12295	-0-	55831 3	818 9	N		744	744 0		-0-
-----														
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 297895		COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.12265 - 20059		
08		85405 X	75205	-0-	-10200	-0-	61207 3	13998 9	N		12725	12725 0		-0-
*09		82650 X	65097	-0-	-17553	-0-	53121 3	11976 9	N		10887	10887 0		-0-
*10		85405 X	59836	-0-	-25569	-0-	49023 3	10813 9	N		9830	9830 0		-0-
*11		82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323 3	8944 9	N		8131	8131 0		-0-
*12		75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341 3	8430 9	N		7664	7664 0		-0-
01		75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964 3	6269 9	N		5699	5699 0		-0-
-----														
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A		WELL #:		1	RRCID -> 297947		COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.11891 - 21528		
08		145669 X	54582	-0-	-91087	-0-	46246 3	8336 9	N		7578	7578 0		-0-
*09		140970 X	52242	-0-	-88728	-0-	44650 3	7592 9	N		6902	6902 0		-0-
*10		145669 X	10803	-0-	-134866	-0-	9029 3	1774 9	N		1613	1613 0		-0-
*11		140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	40138 3	6618 9	N		6016	6016 0		-0-
*12		59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	41611 3	7200 9	N		6545	6545 0		-0-
01		54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	35769 3	6109 9	N		5554	5554 0		-0-
-----														
1893 D-MALEK Y USW G		WELL #:		1	RRCID -> 297981		COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL	DEPTH	12529	PERF.12234 - 19974		
08		SHUT IN	159721	-0-	159721	300224	133884 3	25837 9	N		23488	23488 0		-0-
*09		SHUT IN	159304	-0-	159304	459528	135304 3	24000 9	N		21818	21818 0		-0-
*10		SHUT IN	143845	-0-	143845	603373	122737 3	21108 9	N		19189	19189 0		-0-
*11		733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015 3	18455 9	N		16777	16777 0		-0-
*12		140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486 3	14606 9	N		13278	13278 0		-0-
01		140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417 3	13991 9	N		12719	12719 0		-0-
-----														
OLSON-BKR-GNZLS ULW A		WELL #:		1	RRCID -> 297986		COMPL. DATE	12/03/2023	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.12505 - 20450		
*02		0	137043	-0-	137043	409936	113000 3	24043 9	N		21857	21857 0		-0-
*03		0	138617	-0-	138617	548553	116956 3	21661 9	N		19692	19692 0		-0-
*04		0	99014	-0-	99014	647567	83989 3	15025 9	N		13659	13659 0		-0-
*05		0	121700	-0-	121700	769267	103174 3	18526 9	N		16842	16842 0		-0-
*06		0	103100	-0-	103100	872367	88052 3	15048 9	N		13680	13680 0		-0-
*07		974373 X	102006	-0-	-872367	-0-	86675 3	15331 9	N		13937	13937 0		-0-
*08		138074 X	91867	-0-	-46207	-0-	73744 3	18123 9	N		16475	16475 0		-0-
*09		133620 X	75658	-0-	-57962	-0-	65007 3	10651 9	N		9683	9683 0		-0-
*10		138074 X	70225	-0-	-67849	-0-	60371 3	9854 9	N		8958	8958 0		-0-
*11		133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272 3	8289 9	N		7535	7535 0		-0-
*12		102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096 3	10534 9	N		9576	9576 0		-0-
01		91853 X	56723	-0-	-35130	-0-	49167 3	7556 9	N		6869	6869 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ESKEW NORTH-EW USW B		WELL #:		1	RRCID ->	298006	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	11902 - 21965
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	108748 X	46508	-0-	-62240	-0-	40385	3 6123 9	N	5566	5566 0	-0-	
*09	105240 X	45483	-0-	-59757	-0-	39591	3 5892 9	N	5356	5356 0	-0-	
*10	108748 X	9342	-0-	-99406	-0-	8087	3 1255 9	N	1141	1141 0	-0-	
*11	105240 X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3 5047 9	N	4588	4588 0	-0-	
*12	49073 X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3 5631 9	N	5119	5119 0	-0-	
01	46996 X	37979	-0-	-9017	-0-	31630	3 6349 9	N	5772	5772 0	-0-	
-----												
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	298019	COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL DEPTH	11952	PERF.	12510 - 16479
08	88071 X	41074	-0-	-46997	-0-	33375	3 7699 9	N	6999	6999 0	-0-	
*09	85230 X	42557	-0-	-42673	-0-	34979	3 7578 9	N	6889	6889 0	-0-	
*10	88071 X	42540	-0-	-45531	-0-	35434	3 7106 9	N	6460	6460 0	-0-	
*11	85230 X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3 6223 9	N	5657	5657 0	-0-	
*12	43989 X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3 7048 9	N	6407	6407 0	-0-	
01	43989 X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3 12272 9	N	11156	11156 0	-0-	
-----												
ESKEW NORTH-EW USW A		WELL #:		1	RRCID ->	298020	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11826 - 21962
08	190092 X	64821	-0-	-125271	-0-	55802	3 9019 9	N	8199	8199 0	-0-	
*09	183960 X	58716	-0-	-125244	-0-	50925	3 7791 9	N	7083	7083 0	-0-	
*10	190092 X	12512	-0-	-177580	-0-	10680	3 1832 9	N	1665	1665 0	-0-	
*11	183960 X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3 6811 9	N	6192	6192 0	-0-	
*12	64821 X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3 7747 9	N	7043	7043 0	-0-	
01	64821 X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3 6466 9	N	5878	5878 0	-0-	
-----												
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	298160	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11940 - 15470
08	27032 X	11897	-0-	-15135	-0-	9763	3 2134 9	N	1940	1940 0	-0-	
*09	26160 X	10186	-0-	-15974	-0-	8308	3 1878 9	N	1707	1707 0	-0-	
*10	27032 X	5394	-0-	-21638	-0-	4405	3 989 9	N	899	899 0	-0-	
*11	26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3 2178 9	N	1980	1980 0	-0-	
*12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3 1901 9	N	1728	1728 0	-0-	
01	11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3 1174 9	N	1067	1067 0	-0-	
-----												
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	298231	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12722 - 19631
08	117025 X	45921	-0-	-71104	-0-	44534	3 1387 9	N	1261	1261 0	-0-	
*09	113250 X	66407	-0-	-46843	-0-	64731	3 1676 9	N	1524	1524 0	-0-	
*10	117025 X	55437	-0-	-61588	-0-	54072	3 1365 9	N	1241	1241 0	-0-	
*11	113250 X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3 1320 9	N	1200	1200 0	-0-	
*12	117025 X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3 1339 9	N	1217	1217 0	-0-	
01	68634 X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3 1153 9	N	1048	1048 0	-0-	
-----												
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	298233	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12801 - 19701
08	112406 X	56178	-0-	-56228	-0-	54746	3 1432 9	N	1302	1302 0	-0-	
*09	108780 X	71971	-0-	-36809	-0-	70774	3 1197 9	N	1088	1088 0	-0-	
*10	112406 X	42566	-0-	-69840	-0-	41863	3 703 9	N	639	639 0	-0-	
*11	108780 X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3 1014 9	N	922	922 0	-0-	
*12	112406 X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3 994 9	N	904	904 0	-0-	
01	74369 X	56895	-0-	-17474	-0-	55991	3 904 9	N	822	822 0	-0-	
-----												
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	298234	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	12722 - 19783
08	171151 X	38895	-0-	-132256	-0-	38126	3 769 9	N	699	699 0	-0-	
*09	165630 X	53852	-0-	-111778	-0-	53059	3 793 9	N	721	721 0	-0-	
*10	171151 X	67280	-0-	-103871	-0-	66473	3 807 9	N	734	734 0	-0-	
*11	165630 X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3 668 9	N	607	607 0	-0-	
*12	171151 X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3 623 9	N	566	566 0	-0-	
01	67270 X	59665	-0-	-7605	-0-	59034	3 631 9	N	574	574 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	298235	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.12948 - 19705
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	93651 X	49849	-0-	-43802	-0-	48903	3	946	9	N	860	860 0 -0-
*09	90630 X	75305	-0-	-15325	-0-	74006	3	1299	9	N	1181	1181 0 -0-
*10	93651 X	73507	-0-	-20144	-0-	72330	3	1177	9	N	1070	1070 0 -0-
*11	90630 X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808 0 -0-
*12	93651 X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9	N	985	985 0 -0-
01	77810 X	54933	-0-	-22877	-0-	53956	3	977	9	N	888	888 0 -0-
-----												
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	298236	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.12873 - 19882
08	114576 X	58560	-0-	-56016	-0-	57476	3	1084	9	N	985	985 0 -0-
*09	110880 X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699 0 -0-
*10	114576 X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627 0 -0-
*11	110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302 0 -0-
*12	114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590 0 -0-
01	79267 X	42916	-0-	-36351	-0-	42541	3	375	9	N	341	341 0 -0-
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	298268	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL	DEPTH	12519	PERF.12535 - 18488
08	SHUT IN	136306	-0-	136306	244595	114949	3	21357	9	N	19415	19415 0 -0-
*09	SHUT IN	121194	-0-	121194	365789	103464	3	17730	9	N	16118	16118 0 -0-
*10	SHUT IN	128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248 0 -0-
*11	588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868 0 -0-
*12	104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540 0 -0-
01	104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181 0 -0-
-----												
OLSON-BKR-GNZLS USW A		WELL #:		1	RRCID ->	298402	COMPL. DATE	12/03/2023	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12422 - 19717
08	144956 X	101825	-0-	-43131	-0-	85689	3	16136	9	N	14669	14669 0 -0-
*09	140280 X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874 0 -0-
*10	144956 X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333 0 -0-
*11	140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125 0 -0-
*12	144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658 0 -0-
01	144956 X	68513	-0-	-76443	-0-	57645	3	10868	9	N	9880	9880 0 -0-
-----												
COLVIN UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	298470	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12482 - 19174
08	0	67671	-0-	67671	506524	51454	3	16217	9	N	14743	14743 0 -0-
*09	0	61457	-0-	61457	567981	46458	3	14999	9	N	13635	13635 0 -0-
*10	0	52868	-0-	52868	620849	39820	3	13048	9	N	11862	11862 0 -0-
*11	0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177 0 -0-
*12	691646 X	48304	-0-	-643342	-0-	39035	3	9269	9	N	8426	8426 0 -0-
01	90334 X	36420	-0-	-53914	-0-	27837	3	8583	9	N	7803	7803 0 -0-
-----												
COLVIN UNIT A		WELL #:		10	RRCID ->	298505	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.12352 - 18946
08	0	46789	-0-	46789	496447	35100	3	11689	9	N	10626	10626 0 -0-
*09	0	50483	-0-	50483	546930	38116	3	12367	9	N	11243	11243 0 -0-
*10	0	5671	-0-	5671	552601	4288	3	1383	9	N	1257	1257 0 -0-
*11	0	22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9	N	5053	5053 0 -0-
*12	595180 X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9	N	4323	4323 0 -0-
01	93713 X	48543	-0-	-45170	-0-	37657	3	10886	9	N	9896	9896 0 -0-
-----												
COLVIN UNIT A		WELL #:		11	RRCID ->	298506	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12248 - 18989
08	0	54301	-0-	54301	533501	41508	3	12793	9	N	11630	11630 0 -0-
*09	0	73785	-0-	73785	607286	58658	3	15127	9	N	13752	13752 0 -0-
*10	0	68624	-0-	68624	675910	54023	3	14601	9	N	13274	13274 0 -0-
*11	0	64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9	N	11948	11948 0 -0-
*12	805828 X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9	N	11233	11233 0 -0-
01	112778 X	51312	-0-	-61466	-0-	42095	3	9217	9	N	8379	8379 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												
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SHUT IN	42011	-0-	42011	42011	35292	3	6719	9	N	6108	6108 0
12	SHUT IN	167551	-0-	167551	209562	143955	3	23596	9	N	21451	21451 0
*01	169539 X	NO RPT	-0-	-169539	40023						N	-0-

  

ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	0 W	33677	-0-	33677	1204318	2769	2	30906	3	N	2517	2517 0
03	0 W	73913	-0-	73913	1278231	68997	3	4916	9	N	4469	4469 0
04	0 W	95434	-0-	95434	1373665	89617	3	5817	9	N	5288	5288 0
05	0 W	96433	-0-	96433	1470098	90573	3	5860	9	N	5327	5327 0
06	0 W	83585	-0-	83585	1553683	78599	3	4986	9	N	4533	4533 0
07	0 W	80656	-0-	80656	1634339	75557	3	5099	9	N	4635	4635 0
08	0 W	22330	-0-	22330	1656669	20603	3	1727	9	N	1570	1570 0
09	0 W	59227	-0-	59227	1715896	55308	3	3919	9	N	3563	3563 0
10	0 W	72662	-0-	72662	1788558	68284	3	4378	9	N	3980	3980 0
11	0 W	79396	-0-	79396	1867954	74830	3	4566	9	N	4151	4151 0
12	0 W	57417	-0-	57417	1925371	53994	3	3423	9	N	3112	3112 0
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1925371						N	-0-

  

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SHUT IN	42348	-0-	42348	42348	36668	3	5680	9	N	5164	5164 0
12	SHUT IN	146675	-0-	146675	189023	128969	3	17706	9	N	16096	16096 0
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	189023						N	-0-

  

1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SHUT IN	41352	-0-	41352	41352	34922	3	6430	9	N	5845	5845 0
12	SHUT IN	157334	-0-	157334	198686	135844	3	21490	9	N	19536	19536 0
*01	154721 X	NO RPT	-0-	-154721	43965						N	-0-

  

1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SHUT IN	48468	-0-	48468	48468	41480	3	6988	9	N	6353	6353 0
12	SHUT IN	178893	-0-	178893	227361	156285	3	22608	9	N	20553	20553 0
*01	164207 X	NO RPT	-0-	-164207	63154						N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	57 1	48 2	225 3	1 4	Y	1385	1377 0		12
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	95 1	88 2	381 3	2 4	Y	1829	1824 0		17
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	103 1	94 2	431 3	2 4	Y	538	550 0		5
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	101 1	79 2	389 3	5 4	Y	565	564 0		6
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	105 1	101 2	419 3	3 4	Y	736	734 0		8
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	74 1	187 2	318 3	1 4	Y	450	452 0		6
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	57 1	54 2	257 3	6 4	Y	492	492 0		6
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 3	524 9	4 1	3 2	Y	476	476 0		6
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 1	714 9	16 3	11 2	Y	649	646 0		9
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23 1	11 2	72 3	1 4	Y	839	836 0		12

  

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	110 1	94 2	437 3	3 4	Y	541	542 0		5
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	205 1	189 2	826 3	4 4	Y	711	710 0		6
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	265 1	242 2	1107 3	5 4	Y	200	204 0		2
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268 1	210 2	1031 3	13 4	Y	207	207 0		2
08	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	278 1	267 2	1108 3	7 4	Y	252	251 0		3
09	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	103 1	262 2	445 3	1 4	Y	304	303 0		4
*10	1736 N	625	-0-	-1111	-0-	31 1	29 2	141 3	3 4	Y	383	382 0		5
11	1830 N	357	-0-	-1473	-0-	2 1	2 2	8 3	345 9	Y	314	315 0		4
12	1178 N	655	-0-	-523	-0-	32 1	23 2	113 3	487 9	Y	443	441 0		6
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	129 1	68 2	422 3	6 4	Y	515	514 0		7

  

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
08	91753 X	91753	-0-	-0-	-0-	5634 1	17483 2	61440 3	325 4	Y	6246	6364 1	5 8	62
09	64102 X	64102	-0-	-0-	-0-	3622 1	10003 2	44735 3	282 4	Y	4964	4982 1	7 8	37
*10	56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	4832 2	45893 3	554 4	4777 9	Y	4343	4368 1	1 8	11
11	74280 X	74280	-0-	-0-	-0-	3125 1	6329 2	58745 3	438 4	Y	5130	5127 1		14
12	75687 X	75687	-0-	-0-	-0-	3071 1	6534 2	59945 3	378 4	Y	5235	5227 1		22
*01	71267 X	71267	-0-	-0-	-0-	2123 1	7250 2	54837 3	767 4	Y	5718	5657 1		83

OIL AND GAS DIVISION

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 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101															
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				
08	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1647 1	5108 2	Y	1306	1352 1	2 8	13			
						17950 3	95 4								
09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	1292 1	3567 2	Y	1358	1357 1	4 8	10			
						15955 3	100 4								
*10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1655 2	15728 3	Y	1629	1634 1	1 8	4			
						190 4	1792 9								
11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	626 1	1268 2	Y	1695	1694 1		5			
						11764 3	88 4								
12	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	616 1	1310 2	Y	2295	2290 1		10			
						12017 3	76 4								
*01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	458 1	1564 2	Y	2695	2666 1		39			
						11833 3	166 4								
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-			
*10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-			
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-			
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2	Y	89	89 1		-0-			
						607 3	4 4								
*01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	35 1	118 2	Y	256	252 1		4			
						894 3	12 4								
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
08	401951 X	56845	-0-	-345106	-0-	4119 1	44923 3	Y	6878	7018 1	3 8	68			
						237 4	7566 9								
09	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	3025 1	1 2	Y	4751	4775 1	8 8	36			
						37365 3	235 4								
*10	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	2 2	35539 3	Y	3899	3924 1	1 8	10			
						428 4	4289 9								
11	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	1627 1	23 2	Y	3611	3611 1		10			
						30595 3	229 4								
12	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	1375 1	1 2	Y	3459	3454 1		15			
						26840 3	169 4								
*01	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	1016 1	1 2	Y	3098	3068 1		45			
						26258 3	367 4								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
08	4836 X	784	-0-	-4052	-0-	103 1	107 2	Y	13	13 0		-0-			
						558 3	2 4								
09	2670 X	1308	-0-	-1362	-0-	196 1	124 2	Y	44	43 0		1			
						937 3	3 4								
*10	1860 X	41	-0-	-1819	-0-	6 1	3 2	Y	4	5 0		-0-			
						28 3	4 9								
11	1620 X	34	-0-	-1586	-0-	3 1	2 2	Y	10	10 0		-0-			
						18 3	11 9								
12	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	24 1	13 2	Y	79	78 0		1			
						118 3	1 4								
01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	21 1	13 2	Y	70	69 0		2			
						111 3	2 4								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2511 X	1608	-0-	-903	-0-	173 1	180 2	Y	289	288 0		3
							933 3	4 4					
09		2340 X	1906	-0-	-434	-0-	257 1	162 2	Y	235	235 0		3
							1223 3	5 4					
*10		2418 X	2358	-0-	-60	-0-	381 1	199 2	Y	69	71 0		1
							1697 3	5 4					
11		2190 X	1207	-0-	-983	-0-	144 1	73 2	Y	225	222 0		4
							739 3	3 4					
12		2263 X	1383	-0-	-880	-0-	169 1	92 2	Y	266	266 0		4
							821 3	8 4					
01		2387 X	1100	-0-	-1287	-0-	133 1	83 2	Y	156	156 0		4
							699 3	13 4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592													
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	15	15 0		-0-
09		1830 X	1106	-0-	-724	-0-	164 1	104 2	Y	47	46 0		1
							783 3	3 4					
*10		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	262 1	137 2	Y	25	26 0		-0-
							1166 3	4 4					
11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	178 1	91 2	Y	42	41 0		1
							916 3	4 4					
12		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	217 1	118 2	Y	53	53 0		1
							1057 3	11 4					
*01		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	676 1	419 2	Y	30	30 0		1
							3544 3	68 4					
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663													
08		899 X	573	-0-	-326	-0-	27 1	85 2	Y	146	149 1		1
							298 3	2 4					
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	91	91 1		-0-
							13 3	100 9					
01		0 N	-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													
CREWS UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	-	16950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				-0-
*07	0 J	5338	-0-	5338	5338	773	1	603	2	N	868	854	0	6 8	8
						2969	3	38	4						
*08	0 J	9542	-0-	9542	14880	1345	1	1288	2	N	1379	1361	0	11 8	15
						5359	3	33	4						
*09	0 K	1036	-0-	1036	15916	117	1	93	2	N	291	297	0	5 8	4
						505	3	1	4						
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15916					N	169	168	0	3 8	2
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15916					N	163	163	0		2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15916					N	139	139	0		2
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15916					N	105	106	0		1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025

LOVE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	-	16944
*04	570 N	350	-0-	-220	-0-	5	1	4	2	Y	294	294	0	3
						18	3	323	9					
05	868 N	423	-0-	-445	-0-	13	1	13	2	Y	310	310	0	3
						56	3	341	9					
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	25	1	23	2	Y	115	117	0	1
						106	3	127	9					
07	372 N	189	-0-	-183	-0-	7	1	5	2	Y	136	136	0	1
						27	3	150	9					
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	298	296	0	3
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	3	288	9	Y	262	262	0	3
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	296	295	0	4
						31	3	1	4					
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	261	262	0	3
						6	3	287	9					
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	369	367	0	5
						91	3	406	9					
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	54	2	Y	472	470	0	7
						329	3	5	4					

LOVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	-	17521
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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															
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 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	EOM BALANCE
*04	53943 X	53943	-0-	-0-	-0-	8829 1	7529 2	Y	1949	1947	0				17
						35221 3	220 4								
05	50747 X	50141	-0-	-606	-0-	8076 1	7452 2	Y	1729	1730	0				16
						32544 3	167 4								
06	49974 X	49974	-0-	-0-	-0-	7593 1	6921 2	Y	3294	3278	0				32
						31688 3	149 4								
07	58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	9939 1	7746 2	Y	1788	1759	0	44	8		17
						38138 3	488 4								
08	61411 X	61411	-0-	-0-	-0-	10040 1	9622 2	Y	1345	1313	0	35	8		14
						40023 3	246 4								
09	54090 X	9598	-0-	-44492	-0-	1051 1	2668 2	Y	1215	1198	0	16	8		15
						4529 3	13 4								
*10	56172 X	6548	-0-	-49624	-0-	805 1	758 2	Y	1142	1111	0	32	8		14
						3647 3	82 4								
11	54360 X	12543	-0-	-41817	-0-	1467 1	1220 2	Y	2930	2907	0				37
						6574 3	59 4								
12	56172 X	15839	-0-	-40333	-0-	2732 1	2015 2	Y	1012	1035	0				14
						9958 3	21 4								
01	56172 X	12874	-0-	-43298	-0-	2509 1	1327 2	Y	693	697	0				10
						8153 3	123 4								

  

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
*04	T. A.	28494	-0-	28494	84127	3805 1	3244 2	Y	5614	5612	0				48
						15175 3	95 4								
05	T. A.	27153	-0-	27153	111280	3519 1	3247 2	Y	5579	5577	0				50
						14178 3	72 4								
06	T. A.	23766	-0-	23766	135046	2842 1	2590 2	Y	5836	5829	0				57
						11858 3	56 4								
07	T. A.	19046	-0-	19046	154092	2369 1	1846 2	Y	5113	5083	0	37	8		50
						9091 3	116 4								
*08	171044 X	16952	-0-	-154092	-0-	1913 1	1834 2	Y	5031	4995	0	32	8		54
						7624 3	47 4								
09	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	2982 1	2371 2	Y	3939	3930	0	15	8		48
						12848 3	37 4								
*10	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	3153 1	2964 2	Y	3739	3700	0	39	8		48
						14271 3	323 4								
11	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	3470 1	2886 2	Y	5119	5102	0				65
						15560 3	138 4								
12	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	3321 1	2447 2	Y	5273	5264	0				74
						12106 3	26 4								
*01	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	2625 1	1387 2	Y	4219	4233	0				60
						8530 3	129 4								

  

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
08	3410 X	640	-0-	-2770	-0-	76 1	79 2	Y	65	64	0				1
						411 3	2 4								
09	4260 X	1383	-0-	-2877	-0-	194 1	123 2	Y	123	123	0				1
						928 3	3 4								
*10	4402 X	522	-0-	-3880	-0-	61 1	32 2	Y	140	139	0				2
						274 3	1 4								
11	4260 X	170	-0-	-4090	-0-	11 1	5 2	Y	92	92	0				2
						53 3	101 9								
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	71	72	0				1
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	84	83	0				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CREWS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12540	- 17494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	T. A.	1099	-0-	1099	1816	171 1	164 2	Y	74	70 0	4 8	1		
						679 3	4 4							
09	T. A.	1763	-0-	1763	3579	279 1	222 2	Y	51	49 0	2 8	1		
						1203 3	3 4							
*10	T. A.	1028	-0-	1028	4607	148 1	140 2	Y	46	44 0	2 8	1		
						674 3	15 4							
11	T. A.	1121	-0-	1121	5728	169 1	141 2	Y	43	43 0		1		
						757 3	7 4							
12	T. A.	901	-0-	901	6629	160 1	118 2	Y	35	35 0		1		
						583 3	1 4							
01	T. A.	496	-0-	496	7125	94 1	50 2	Y	35	35 0		1		
						308 3	5 4							
-----														
LOVE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470	- 16685	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
KOSUB UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12660	- 12756	
08	24738 X	10073	-0-	-14665	-0-	551 1	1711 2	Y	1605	1629 1			16	
						6013 3	32 4							
09	26670 X	23789	-0-	-2881	-0-	1133 1	3129 2	Y	4949	4926 1	2 8		37	
						13996 3	87 4							
*10	203142 X	203142	-0-	-0-	-0-	15294 2	145226 3	Y	37156	37094 1	5 8		94	
						1750 4	40872 9							
11	124074 X	124074	-0-	-0-	-0-	4612 1	9339 2	Y	20719	20757 1			56	
						86686 3	646 4							
12	89693 X	89693	-0-	-0-	-0-	3220 1	6852 2	Y	14880	14873 1			63	
						62857 3	396 4							
*01	68610 X	68610	-0-	-0-	-0-	1862 1	6357 2	Y	10572	10481 1			154	
						48089 3	673 4							
-----														
KOSUB UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12685	- 12831	
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	2 1			-0-	
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	559 1	1544 2	Y	2594	2573 1	1 8		20	
						6906 3	44 4							
*10	105032 X	105032	-0-	-0-	-0-	7979 2	75769 3	Y	18519	18490 1	2 8		47	
						913 4	20371 9							
11	57398 X	57398	-0-	-0-	-0-	2117 1	4286 2	Y	9918	9938 1			27	
						39788 3	297 4							
12	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	1496 1	3184 2	Y	7106	7103 1			30	
						29205 3	184 4							
*01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	843 1	2879 2	Y	4986	4943 1			73	
						21780 3	305 4							
-----														
MCALISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411	
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	3 1			-0-	
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-				-0-	
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-				-0-	
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-				-0-	
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-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  
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

08	42997 X	14058	-0-	-28939	-0-	809 1	2509 2	8817 3	47 4	Y	1705	1732 1	1 8			17
09	41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-	17 1				-0-
*10	42997 X	13884	-0-	-29113	-0-	1131 2	10744 3	129 4	1880 9	Y	1709	1705 1				4
11	24750 X	19831	-0-	-4919	-0-	743 1	1504 2	13963 3	104 4	Y	3197	3192 1				9
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	587 1	1250 2	11464 3	72 4	Y	3271	3266 1				14
01	14043 X	12833	-0-	-1210	-0-	322 1	1100 2	8318 3	116 4	Y	2706	2681 1				39

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	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

*04	3000 N	3526	-0-	526	526	290 1	262 2	2478 3	37 4	Y	417	414 0	2 1			2
05	3100 N	5379	-0-	2279	2805	639 1	443 2	3517 3	51 4	Y	663	661 0				4
06	3000 N	3259	-0-	259	3064	323 1	257 2	2186 3	9 4	Y	440	440 0				4
*07	6239 X	3175	-0-	-3064	-0-	412 1	214 2	2105 3	9 4	Y	395	395 0				4
08	5394 X	3016	-0-	-2378	-0-	325 1	338 2	1755 3	7 4	Y	537	536 0				5
09	5220 X	2071	-0-	-3149	-0-	253 1	160 2	1205 3	4 4	Y	408	408 0				5
*10	5394 X	1890	-0-	-3504	-0-	250 1	131 2	1112 3	4 4	Y	357	357 0				5
11	4110 X	1669	-0-	-2441	-0-	193 1	98 2	991 3	4 4	Y	348	347 0				6
12	4247 X	1886	-0-	-2361	-0-	225 1	122 2	1092 3	11 4	Y	396	395 0				7
01	4247 X	2326	-0-	-1921	-0-	258 1	160 2	1350 3	26 4	Y	484	477 0				14



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		46407 X	16452	-0-	-29955	-0-	928 1	2879 2	Y	2248	2280 1	1 8	22	
							10119 3	53 4						
09		44910 X	-0-	-0-	-44910	-0-			Y	1931	1938 1		15	
*10		46438 X	342	-0-	-46096	-0-	9 2	88 3	Y	222	236 1		1	
							1 4	244 9						
11		26940 X	5497	-0-	-21443	-0-	150 1	304 2	Y	1996	1992 1		5	
							2826 3	21 4						
12		16461 X	8686	-0-	-7775	-0-	237 1	504 2	Y	2992	2984 1		13	
							4625 3	29 4						
01		16461 X	5382	-0-	-11079	-0-	82 1	279 2	Y	2622	2597 1		38	
							2108 3	29 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700														
08		64542 X	50705	-0-	-13837	-0-	3178 1	9862 2	Y	2570	2648 1	2 8	25	
							34655 3	183 4						
09		62460 X	38947	-0-	-23513	-0-	2260 1	6240 2	Y	2148	2153 1	4 8	16	
							27908 3	176 4						
*10		52545 X	25393	-0-	-27152	-0-	2197 2	20872 3	Y	1884	1895 1		5	
							252 4	2072 9						
11		49080 X	30565	-0-	-18515	-0-	1252 1	2535 2	Y	2792	2789 1		8	
							23532 3	175 4						
12		50716 X	30024	-0-	-20692	-0-	1205 1	2565 2	Y	2339	2337 1		10	
							23533 3	148 4						
01		50716 X	38157	-0-	-12559	-0-	1166 1	3981 2	Y	2249	2226 1		33	
							30115 3	421 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
08		37283 X	37283	-0-	-0-	-0-	2635 1	28728 3	Y	5244	5332 1	2 8	52	
							152 4	5768 9						
09		32434 X	32434	-0-	-0-	-0-	2010 1	14 2	Y	4941	4952 1	4 8	37	
							24819 3	156 4						
*10		28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	9 2	24759 3	Y	3436	3463 1	1 8	9	
							298 4	3780 9						
11		26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1115 1	20962 3	Y	3569	3568 1		10	
							156 4	3926 9						
12		25225 X	25225	-0-	-0-	-0-	1054 1	160 2	Y	2996	2993 1		13	
							20586 3	129 4						
*01		22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	705 1	44 2	Y	2845	2817 1		41	
							18198 3	255 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
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-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-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															
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	3324	1	64	2	Y	6451	6558	1	64
							36251	3	192	4					
09		47682 X	47682	-0-	-0-	-0-	3038	1	1439	2	Y	4960	4987	1	37
							37512	3	237	4					
*10		36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	211	2	32095	3	Y	3909	3936	1	10
							387	4	4300	9					
11		38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	1688	1	665	2	Y	3363	3364	1	9
							31745	3	237	4					
12		33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	1444	1	355	2	Y	3023	3019	1	13
							28192	3	178	4					
*01		31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	1004	1	339	2	Y	3165	3132	1	46
							25928	3	363	4					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
08		428 X	428	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	235	245	1	2
							123	3	259	9					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	223	2	Y	933	930	1	3
							2069	3	15	4					
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	164	1	350	2	Y	951	950	1	4
							3207	3	20	4					
*01		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	276	2	Y	1365	1349	1	20
							2093	3	29	4					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
*10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
12		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1	2
							1578	3	10	4					
*01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	121	121	1	2
							214	3	3	4					
-----															
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
*04		T. A.	28352	-0-	28352	81345	3865	1	3295	2	Y	5163	5161	0	44
							15417	3	96	4					
05		T. A.	24109	-0-	24109	105454	3129	1	2888	2	Y	4921	4921	0	44
							12614	3	65	4					
06		T. A.	24966	-0-	24966	130420	3037	1	2767	2	Y	5850	5837	0	57
							12668	3	59	4					
07		T. A.	21824	-0-	21824	152244	2891	1	2252	2	Y	4954	4892	0	71 8
							11090	3	142	4					
*08		171643 X	19399	-0-	-152244	-0-	2488	1	2384	2	Y	4134	4058	0	80 8
							9919	3	61	4					
09		26591 X	26591	-0-	-0-	-0-	3752	1	2984	2	Y	3308	3276	0	36 8
							16169	3	47	4					
*10		22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	2966	1	2789	2	Y	2812	2757	0	60 8
							13426	3	304	4					
11		23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	3215	1	2674	2	Y	2490	2493	0	32
							14418	3	128	4					
12		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	3304	1	2436	2	Y	2228	2229	0	31
							12047	3	26	4					
*01		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	2161	1	1142	2	Y	2479	2475	0	35
							7020	3	106	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-		4	1		-0-
09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	-0-					-0-
*10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	-0-					-0-
11		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	-0-					-0-
12		2170 X	522	-0-	-1648	-0-		20	1	42	2	Y	67	67	1			-0-
								384	3		2	4						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	1			-0-
-----																		
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	11477	-0-	11477	11477		550	1	1517	2	Y	2346	2327	1	1	8	18
								6786	3		43	4						
*10		T. A.	85958	-0-	85958	97435		6099	2	57913	3	Y	19316	19282	1	3	8	49
								698	4	21248	9							
11		T. A.	58953	-0-	58953	156388		2119	1	4291	2	Y	11285	11304	1			30
								39832	3	297	4							
12		14B2 EXT	43643	-0-	43643	200031		1515	1	3223	2	Y	8319	8314	1			35
								29568	3	186	4							
01		14B2 EXT	32415	-0-	32415	232446		851	1	2905	2	Y	5799	5750	1			84
								21973	3	307	4							
-----																		
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																		
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		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																		
08		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		372	1	1155	2	Y	291	364	1			3
								4058	3	21	4							
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
*10		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-						Y	-0-					-0-
11		10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-						Y	-0-					-0-
12		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-						Y	-0-					-0-
01		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510																		
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345																		
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000																	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935																	
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212																	
08	248	X	101	-0-	-147	-0-	25	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	240	X	79	-0-	-161	-0-	19	1	59	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	508	1	2037	3	N	445	442	0	3	8	-0-
							490	9									
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	3101	3	N	502	502	0			-0-
							552	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	740	1	2879	3	N	422	422	0			-0-
							464	9									
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	521	1	2040	3	N	317	317	0			-0-
							349	9									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

*04	T. A.	28087	-0-	28087	81204	3785 1	3227 2	2	Y	5346	5345	0					46
						15099 3	95 4										
05	T. A.	20639	-0-	20639	101843	2607 1	2405 2	2	Y	4610	4614	0					42
						10502 3	54 4										
06	T. A.	22219	-0-	22219	124062	2675 1	2439 2	2	Y	5353	5343	0					52
						11165 3	52 4										
07	T. A.	19753	-0-	19753	143815	2551 1	1988 2	2	Y	4820	4756	0	69	8			47
						9787 3	125 4										
*08	154250 X	10435	-0-	-143815	-0-	1330 1	1275 2	2	Y	2266	2253	0	36	8			24
						5304 3	33 4										
09	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	3443 1	2739 2	2	Y	3333	3285	0	32	8			40
						14840 3	43 4										
*10	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	3304 1	3106 2	2	Y	3198	3137	0	61	8			40
						14952 3	338 4										
11	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	3578 1	2976 2	2	Y	2802	2806	0					36
						16040 3	143 4										
12	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	3344 1	2466 2	2	Y	2310	2314	0					32
						12191 3	26 4										
*01	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2199 1	1162 2	2	Y	2564	2560	0					36
						7140 3	108 4										

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-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									
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
		CREWS UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 287653	COMPL. DATE 03/31/2015	TOTAL DEPTH 12663	PERF.12740 - 15392				
*04		19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	2275 1 9075 3	1940 2 57 4	Y	5502	5499 0		47
05		18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	2253 1 9079 3	2079 2 47 4	Y	5009	5011 0		45
06		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	2428 1 10132 3	2213 2 48 4	Y	5416	5408 0		53
07		20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	2565 1 9841 3	1999 2 126 4	Y	5008	4947 0	65 8	49
08		19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	2530 1 10090 3	2426 2 62 4	Y	4206	4112 0	98 8	45
09		25436 X	25436	-0-	-0-	-0-	3470 1 14959 3	2762 2 43 4	Y	3820	3786 0	33 8	46
*10		25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	3215 1 14552 3	3023 2 329 4	Y	4276	4216 0	52 8	54
11		25945 X	25945	-0-	-0-	-0-	3530 1 15826 3	2936 2 141 4	Y	3193	3207 0		40
12		20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	3278 1 11945 3	2416 2 26 4	Y	2441	2447 0		34
*01		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	2161 1 7019 3	1142 2 106 4	Y	2715	2711 0		38

CREWS UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287655	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12571 - 14912			
08	14B2 EXT	724	-0-	724	1182	42 1 167 3	40 2 1 4	Y	431	428 0	1 8	5
09	14B2 EXT	435	-0-	435	1617	13 1 56 3	11 2 355 9	Y	323	323 0	1 8	4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617			Y	254	253 0	2 8	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617			Y	12	15 0		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617			Y	-0-			-0-
*01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-			Y	-0-			-0-

CREWS UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287656	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12598 - 14594			
08	T. A.	5293	-0-	5293	7473	725 1 2888 3	694 2 18 4	Y	880	843 0	31 8	9
09	T. A.	7389	-0-	7389	14862	1042 1 4491 3	829 2 13 4	Y	922	910 0	10 8	11
*10	20944 X	6082	-0-	-14862	-0-	811 1 3675 3	763 2 83 4	Y	682	670 0	14 8	9
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	750 1 3362 3	624 2 30 4	Y	453	456 0		6
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	714 1 2601 3	526 2 6 4	Y	375	376 0		5
01	3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	408 1 1323 3	215 2 20 4	Y	351	351 0		5

CREWS UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287657	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 12544	PERF.12602 - 14598			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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																	
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-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																	
08		5053 X	3574	-0-	-1479	-0-	371	1	387	2	Y	726	724	0			7
							2009	3		8	4						
09		4890 X	2641	-0-	-2249	-0-	310	1	196	2	Y	590	590	0			7
							1481	3		5	4						
*10		4898 X	2744	-0-	-2154	-0-	360	1	188	2	Y	534	532	0	1	8	8
							1604	3		5	4						
11		4830 X	2439	-0-	-2391	-0-	279	1	142	2	Y	527	526	0			9
							1432	3		6	4						
12		4991 X	2816	-0-	-2175	-0-	328	1	179	2	Y	634	633	0			10
							1596	3		16	4						
01		4991 X	2980	-0-	-2011	-0-	311	1	193	2	Y	742	731	0			21
							1629	3		31	4						
-----																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																	
08		3100 N	19	-0-	-3081	-0-	514		2	2	Y	3	4	0			-0-
									12	3							
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-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															
BEG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7874 X	6054	-0-	-1820	-0-	1151	1	3419	3	N	1349	1344	0	5 8	-0-
						1484	9								
09	6960 X	5756	-0-	-1204	-0-	1049	1	3153	3	N	1413	1413	0		-0-
						1554	9								
*10	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	905	1	3626	3	N	1523	1521	0	2 8	-0-
						1675	9								
11	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	887	1	3462	3	N	1243	1243	0		-0-
						1367	9								
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0		-0-
						1672	9								
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0		-0-
						1311	9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
08	14973 X	3714	-0-	-11259	-0-	219	1	679	2	Y	381	382	1		4
						2384	3								
09	14490 X	2691	-0-	-11799	-0-	139	1	384	2	Y	397	397	1	1 8	3
						1720	3								
*10	14973 X	1715	-0-	-13258	-0-	133	2	1198	3	Y	336	338	1		1
						14	4	370	9						
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	89	1	190	2	Y	770	767	1		3
						1743	3								
*01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	79	1	268	2	Y	1381	1364	1		20
						2030	3	28	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	415	413	1		2
						537	3	3	4						
*01	3100 N	3416	-0-	316	316	70	1	238	2	Y	1166	1151	1		17
						1800	3	25	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
08	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-				-0-
09	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-				-0-
*10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-				-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-					-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660																		
08		19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	1158	1	3595	2	Y	2089	2142	1	1	8		21
							12633	3	67	4								
09		17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	887	1	2447	2	Y	2933	2930	1	2	8		22
							10946	3	69	4								
*10		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	1072	2	10193	3	Y	3467	3480	1				9
							123	4	3814	9								
11		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	491	1	995	2	Y	4140	4138	1				11
							9237	3	69	4								
12		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	550	1	1168	2	Y	3656	3651	1				16
							10719	3	68	4								
*01		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	419	1	1431	2	Y	1715	1706	1				25
							10827	3	152	4								

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851																		
08		10602 X	7490	-0-	-3112	-0-	430	1	1333	2	Y	926	973	1				9
							4683	3	25	4								
09		10320 X	9826	-0-	-494	-0-	472	1	1304	2	Y	1981	1975	1				15
							5834	3	37	4								
*10		10664 X	6584	-0-	-4080	-0-	470	2	4466	3	Y	1449	1460	1				4
							54	4	1594	9								
11		10320 X	3980	-0-	-6340	-0-	138	1	278	2	Y	873	875	1				2
							2585	3	19	4								
12		10664 X	4364	-0-	-6300	-0-	151	1	322	2	Y	832	830	1				4
							2957	3	19	4								
01		10137 X	4566	-0-	-5571	-0-	125	1	428	2	Y	662	656	1				10
							3240	3	45	4								

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																		
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921																		
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525																						
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187																						
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-
-----																						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118																						
08	65875	X		38274	-0-	-27601	-0-	2329	1	7228	2	Y	2894	2933	1	3	8					29
								25400	3	134	4											
09	63750	X		34062	-0-	-29688	-0-	1969	1	5437	2	Y	1990	1995	1	9	8					15
								24314	3	153	4											
*10	59365	X		27534	-0-	-31831	-0-	2408	2	22867	3	Y	1803	1812	1	1	8					5
								276	4	1983	9											
11	47040	X		25950	-0-	-21090	-0-	1102	1	2231	2	Y	1592	1593	1							4
								20712	3	154	4											
12	39959	X		26960	-0-	-12999	-0-	1118	1	2379	2	Y	1362	1360	1							6
								21828	3	137	4											
01	38285	X		22906	-0-	-15379	-0-	708	1	2416	2	Y	1135	1124	1							17
								18277	3	256	4											
-----																						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567																						
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-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 #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187															
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	EOM BALANCE
08		52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	3089	1	9584	2	Y	5778	5884	1	2 8 57
							33681	3	178	4					
09		63705 X	63705	-0-	-0-	-0-	3631	1	10025	2	Y	4485	4497	1	11 8 34
							44832	3	283	4					
*10		63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	5599	2	53163	3	Y	3610	3633	1	2 8 9
							641	4	3971	9					
11		58650 X	38817	-0-	-19833	-0-	1599	1	3239	2	Y	3351	3351	1	9
							30069	3	224	4					
12		65813 X	33682	-0-	-32131	-0-	1343	1	2858	2	Y	2819	2816	1	12
							26215	3	165	4					
01		65813 X	31221	-0-	-34592	-0-	920	1	3143	2	Y	2775	2747	1	40
							23772	3	333	4					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447															
08		106919 X	43199	-0-	-63720	-0-	3305	1	36043	3	Y	3328	3414	1	33
							190	4	3661	9					
09		103470 X	34767	-0-	-68703	-0-	2398	1	29607	3	Y	2341	2356	1	18
							187	4	2575	9					
*10		88040 X	32409	-0-	-55631	-0-	29810	3	359	4	Y	2036	2049	1	5
							2240	9							
11		67200 X	28356	-0-	-38844	-0-	1341	1	25212	3	Y	1468	1469	1	4
							188	4	1615	9					
12		53010 X	25468	-0-	-27542	-0-	1169	1	22816	3	Y	1217	1216	1	5
							144	4	1339	9					
01		43214 X	22467	-0-	-20747	-0-	778	1	20099	3	Y	1190	1178	1	17
							281	4	1309	9					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955															
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778															
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503															
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		86893 X	NO RPT	-0-	-86893	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563																
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
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12751 PERF.13300 - 17441																
*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-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13210 - 16991																
*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-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13010 - 16992																
*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-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443																
*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-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				525398										
KENNEDY				WELL #:	1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298 - 16308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
SINOR RANCH 02				WELL #:	5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205 - 15758		
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1202	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1165	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1193	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1175	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
12	1240 N	800	-0-	-440	-0-	766	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1168	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
-----														
ROBERT CRAWLEY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270 - 18820		
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-	
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-	
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-	
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
CHESNUTT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.13223 - 17350		
08	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	1966	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
09	2070 X	1703	-0-	-367	-0-	1681	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
10	1922 X	1859	-0-	-63	-0-	1842	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	1950 X	1650	-0-	-300	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
12	2015 X	462	-0-	-1553	-0-	447	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2851	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
-----														
EASLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710 - 15500		
08	961 X	62	-0-	-899	-0-	7	1	44	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
09	570 X	12	-0-	-558	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	313	309	0	4
						344	9							
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	383	383	0	4
						421	9							
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	8	12	0	0	-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	2	2	0	0	-0-
-----														
MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360 - 16583		
08	1426 N	726	-0-	-700	-0-	39	1	128	3	Y	507	501	0	21
						1	4	558	9					
09	1260 N	45	-0-	-1215	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	0	1
						40	9							
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	132	1	477	3	Y	61	59	0	3
						4	4	67	9					
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	273	1	1027	3	Y	331	321	0	13
						6	4	364	9					
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	3	Y	376	370	0	19
						9	4	414	9					
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	166	0	8
						5	4	171	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	11 N	-11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13490 - 16922						
08	1488 N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	1500 N	790	-0-	-710	-0-	781	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	1178 N	963	-0-	-215	-0-	957	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID ->	258773	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13513 - 17860						
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	217	1	2790	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	184	1	2234	3	Y	207	207	0			-0-
						228	9									
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2329	3	Y	243	243	0			-0-
						267	9									
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	158	1	2161	3	Y	232	232	0			-0-
						255	9									
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	231	1	2901	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
01	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	189	1	1340	3	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
-----																
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	13122	PERF.13640 - 18750						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12860 - 17482						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	13769	PERF.13813 - 18080						
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	2387	-0-	-1116	-0-	348 1 11 4	1853 3 175 9	Y	159	159 0		5
09	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	339 1 10 4	1697 3 172 9	Y	156	157 0		4
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	385 1 12 4	2008 3 135 9	Y	123	124 0		3
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	566 1 22 4	2915 3 314 9	Y	285	278 0		10
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	614 1 16 4	2938 3 343 9	Y	312	312 0		10
01	2542 X	1707	-0-	-835	-0-	311 1 8 4	1253 3 135 9	Y	123	128 0		5
-----												
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230			
*04	7500 X	2230	-0-	-5270	-0-	630 1 19 4	1222 3 359 9	Y	326	333 0		17
05	7750 X	2172	-0-	-5578	-0-	574 1 9 4	1366 3 223 9	Y	203	211 0		9
06	3330 X	2224	-0-	-1106	-0-	531 1 6 4	1273 3 414 9	Y	376	365 0		20
*07	3286 X	2660	-0-	-626	-0-	652 1 13 4	1581 3 414 9	Y	376	375 0		21
*08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	863 1 9 4	1899 3 320 9	Y	291	298 0		14
*09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1 8 4	2110 3 407 9	Y	370	365 0		19
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1010 1 18 4	2297 3 286 9	Y	260	264 0		15
*11	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	784 1 13 4	1732 3 261 9	Y	237	238 0		14
12	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	605 1 7 4	1274 3 294 9	Y	267	266 0		15
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125 1 7 4	277 3 45 9	Y	41	53 0		3
-----												
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872			
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	278 1 8 4	540 3 259 9	Y	235	239 0		12
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	271 1 4 4	645 3 241 9	Y	219	222 0		9
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	249 1 3 4	596 3 216 9	Y	196	195 0		10
*07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	251 1 5 4	610 3 249 9	Y	226	223 0		13
*08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	256 1 3 4	564 3 231 9	Y	210	213 0		10
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	268 1 2 4	575 3 253 9	Y	230	228 0		12
*10	1116 N	993	-0-	-123	-0-	231 1 4 4	526 3 232 9	Y	211	211 0		12
*11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	233 1 4 4	515 3 244 9	Y	222	221 0		13
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-	141 1 2 4	296 3 254 9	Y	231	231 0		13
01	992 N	685	-0-	-307	-0-	127 1 7 4	283 3 268 9	Y	244	241 0		16



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13272	PERF.13380 - 17720						
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
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-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405						
08	1099	N	1099	-0-	-0-	864	3	235	9	Y	214	214	0		-0-	
09	1170	N	998	-0-	-172	765	3	233	9	Y	212	212	0		-0-	
10	1967	N	1967	-0-	-0-	1738	3	229	9	Y	208	208	0		-0-	
11	1837	N	1837	-0-	-0-	1625	3	212	9	Y	193	193	0		-0-	
12	1933	N	1933	-0-	-0-	1700	3	233	9	Y	212	212	0		-0-	
01	1953	N	1351	-0-	-602	1171	3	180	9	Y	164	164	0		-0-	
-----																
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850						
08	3360	X	3360	-0-	-0-	3339	3	21	9	N	19	19	0		-0-	
09	3324	X	3324	-0-	-0-	3310	3	14	9	N	13	13	0		-0-	
10	3573	X	3573	-0-	-0-	3563	3	10	9	N	9	9	0		-0-	
11	3412	X	3412	-0-	-0-	3400	3	12	9	N	11	11	0		-0-	
12	3524	X	3524	-0-	-0-	3489	3	35	9	N	32	32	0		-0-	
01	3139	X	3139	-0-	-0-	3115	3	24	9	N	22	22	0		-0-	
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950 - 14982						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992						
08	651	N	147	-0-	-504	14	3	133	9	Y	121	121	0		-0-	
09	630	N	149	-0-	-481	19	3	130	9	Y	118	118	0		-0-	
10	651	N	154	-0-	-497	26	3	128	9	Y	116	116	0		-0-	
11	150	N	131	-0-	-19	1	1	27	3	Y	94	94	0		-0-	
						103	9									
12	155	N	122	-0-	-33	1	1	37	3	Y	76	76	0		-0-	
						84	9									
01	155	N	18	-0-	-137	6	3	12	9	Y	11	11	0		-0-	
-----																
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1841 X	1841	-0-	-0-	310 1	1009 3	515 9	Y	468	472 0		20
						7 4	515 9						
09		1950 X	1831	-0-	-119	270 1	1098 3	455 9	Y	414	420 0		14
						8 4	455 9						
10		2015 X	1534	-0-	-481	274 1	989 3	263 9	Y	239	242 0		11
						8 4	263 9						
11		1950 X	1886	-0-	-64	304 1	1144 3	431 9	Y	392	387 0		16
						7 4	431 9						
12		4815 X	4815	-0-	-0-	1010 1	3672 3	103 9	Y	94	105 0		5
						30 4	103 9						
01		1891 X	907	-0-	-984	167 1	535 3	201 9	Y	183	179 0		9
						4 4	201 9						
-----													
RANEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330	- 17236	
08		3224 X	2003	-0-	-1221	2003 3			Y	-0-			-0-
09		2520 X	14	-0-	-2506	14 3			Y	-0-			-0-
10		2604 X	18	-0-	-2586	18 3			Y	-0-			-0-
11		2370 X	12	-0-	-2358	12 3			Y	-0-			-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449				Y	-0-			-0-
01		2015 X	23	-0-	-1992	23 3			Y	-0-			-0-
-----													
HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.12900	- 17382	
08		1519 N	1321	-0-	-198	1057 3	264 9		N	240	240 0		-0-
09		1320 N	560	-0-	-760	495 3	65 9		N	59	59 0		-0-
10		1488 N	953	-0-	-535	879 3	74 9		N	67	67 0		-0-
11		1290 N	45	-0-	-1245	45 3			N	-0-			-0-
12		589 N	150	-0-	-439	42 3	108 9		N	98	98 0		-0-
01		1722 N	1722	-0-	-0-	1399 3	323 9		N	294	294 0		-0-
-----													
JOHNSON TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12930	- 17970	
08		3193 X	2019	-0-	-1174	1967 3	52 9		Y	47	47 0		-0-
09		3499 X	3499	-0-	-0-	3432 3	67 9		Y	61	61 0		-0-
10		3162 X	1705	-0-	-1457	1685 3	20 9		Y	18	18 0		-0-
11		3060 X	2548	-0-	-512	2512 3	36 9		Y	33	33 0		-0-
12		3627 X	2685	-0-	-942	2582 3	103 9		Y	94	94 0		-0-
01		3627 X	2916	-0-	-711	2837 3	79 9		Y	72	72 0		-0-
-----													
URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	729	-0-	-325	-0-	131	1	428	3	Y	152	165	0			6
						3	4	167	9							
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	960	934	0			32
						4	4	1056	9							
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	252	1	909	3	Y	965	954	0			43
						7	4	1062	9							
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	312	1	1176	3	Y	1322	1311	0			54
						7	4	1454	9							
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	500	529	0			25
						7	4	550	9							
01	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	25	1	80	3	Y	821	806	0			40
						1	4	903	9							

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	278	1	1279	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	224	1	1001	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	186	1	904	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	246	1	913	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

*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-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	83	83	0			-0-
						91	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1140	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	938	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1006	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1093	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112	9	Y	102	102	0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

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
08	3906 X	3411	-0-	-495	-0-	466	1	2484	3	Y	406	399	0			13
						14	4	447	9							
09	3780 X	3118	-0-	-662	-0-	448	1	2243	3	Y	375	378	0			10
						14	4	413	9							
10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	414	1	2156	3	Y	614	607	0			17
						13	4	675	9							
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	839	1	4323	3	Y	591	587	0			21
						33	4	650	9							
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1025	1	4906	3	Y	667	667	0			21
						26	4	734	9							
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	787	1	3166	3	Y	582	581	0			22
						21	4	640	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	1147 X	446	-0-	-701	-0-	36	1	191	3	Y	198	199	0			6
						1	4	218	9							
09	2070 X	370	-0-	-1700	-0-	29	1	146	3	Y	176	177	0			5
						1	4	194	9							
10	2139 X	214	-0-	-1925	-0-	6	1	31	3	Y	161	162	0			4
						177	9									
11	2070 X	358	-0-	-1712	-0-	23	1	116	3	Y	198	195	0			7
						1	4	218	9							
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	730	1	3494	3	Y	572	561	0			18
						19	4	629	9							
01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	1535	1	6181	3	Y	677	669	0			26
						41	4	745	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854			
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	740 1	4926 3	Y	20	20 0	-0-
						8 4	22 9				
09	5040 X	4885	-0-	-155	-0-	666 1	4164 3	Y	36	36 0	-0-
						15 4	40 9				
10	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	713 1	3955 3	Y	20	20 0	-0-
						10 4	22 9				
11	5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	637 1	3746 3	Y	40	40 0	-0-
						12 4	44 9				
12	5704 X	1338	-0-	-4366	-0-	182 1	1130 3	Y	21	21 0	-0-
						3 4	23 9				
01	5704 X	1382	-0-	-4322	-0-	142 1	1173 3	Y	56	55 0	1
						5 4	62 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396			
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	258 1	957 3	Y	29	30 0	1
						45 4	32 9				
09	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	262 1	922 3	Y	65	63 0	3
						44 4	72 9				
10	1364 X	632	-0-	-732	-0-	135 1	490 3	Y	2	5 0	-0-
						5 4	2 9				
11	1320 X	330	-0-	-990	-0-	73 1	253 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102			
08	2945 X	775	-0-	-2170	-0-	775 3		Y	-0-		-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924			
08	3658 X	2992	-0-	-666	-0-	2827 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
09	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2846 3	138 9	Y	125	125 0	-0-
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2842 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
11	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2846 3	151 9	Y	137	137 0	-0-
12	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2826 3	164 9	Y	149	149 0	-0-
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540 3	141 9	Y	128	128 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7316 X	4287	-0-	-3029	-0-	266	1	3668	3	Y	321	321	0	-0-	
						353	9								
09	5340 X	2397	-0-	-2943	-0-	150	1	2124	3	Y	112	112	0	-0-	
						123	9								
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-	
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			-0-	
12	4278 X	1229	-0-	-3049	-0-	78	1	1042	3	Y	99	99	0	-0-	
						109	9								
01	4278 X	557	-0-	-3721	-0-	13	1	437	3	Y	97	97	0	-0-	
						107	9								

-----  
 KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444  
 -----

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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  
 -----

08	4216 X	3634	-0-	-582	-0-	542	1	2889	3	Y	170	170	0	5
						16	4	187	9					
09	4080 X	3414	-0-	-666	-0-	533	1	2672	3	Y	175	175	0	5
						16	4	193	9					
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	752	1	3922	3	Y	217	216	0	6
						24	4	239	9					
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	726	1	3741	3	Y	216	214	0	8
						28	4	238	9					
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1251	1	5987	3	Y	551	542	0	17
						32	4	606	9					
01	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1458	1	5869	3	Y	475	474	0	18
						39	4	523	9					

-----  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212  
 -----

08	248 X	234	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	197	197	1	8
						1	4	217	9					
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	211	209	1	10
						1	4	232	9					
10	248 X	221	-0-	-27	-0-	3	1	11	3	Y	188	190	1	8
						207	9							
11	240 X	91	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	Y	77	80	1	5
						85	9							
12	248 X	126	-0-	-122	-0-	2	1	7	3	Y	106	104	1	7
						117	9							
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2635 X	1672	-0-	-963	-0-	259 1	962 3	45 4	406 9	Y	369	379 0				15
09		2550 X	2159	-0-	-391	-0-	367 1	1291 3	61 4	440 9	Y	400	396 0				19
10		2201 X	1758	-0-	-443	-0-	284 1	1034 3	10 4	430 9	Y	391	394 0				16
11		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	303 1	1047 3	15 4	482 9	Y	438	427 0				27
12		2232 X	1393	-0-	-839	-0-	261 1	822 3	29 4	281 9	Y	255	265 0				17
01		2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186 1	714 3	27 4	216 9	Y	196	201 0				12
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651																	
08		5797 X	5232	-0-	-565	-0-	5024 3	208 9			Y	189	189 0				-0-
09		5610 X	4145	-0-	-1465	-0-	3988 3	157 9			Y	143	143 0				-0-
10		5704 X	3983	-0-	-1721	-0-	3838 3	145 9			Y	132	132 0				-0-
11		5070 X	3471	-0-	-1599	-0-	3355 3	116 9			Y	105	105 0				-0-
12		5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3626 3	154 9			Y	140	140 0				-0-
01		5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844 3	96 9			Y	87	87 0				-0-
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822																	
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9			Y	5	5 0				-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 3	24 9			Y	22	22 0				-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	28 3	94 9			Y	85	85 0				-0-
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768																	
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	406 1	4356 3	6 4	450 9	Y	409	403 0				6
10		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	754 1	7428 3	16 4	348 9	Y	316	318 0				4
11		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	594 1	5737 3	16 4	191 9	Y	174	176 0				2
12		5394 X	3041	-0-	-2353	-0-	247 1	2553 3	4 4	237 9	Y	215	214 0				3
01		8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	196 1	2516 3	8 4	338 9	Y	307	306 0				4
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																	
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	247 1	1642 3	3 4	1747 9	Y	1588	1581 0				14
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	441 1	2757 3	10 4	1609 9	Y	1463	1462 0				15
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	340 1	1888 3	5 4	1302 9	Y	1184	1182 0				17
11		3510 X	1809	-0-	-1701	-0-	187 1	1100 3	4 4	518 9	Y	471	483 0				5
12		4991 X	1173	-0-	-3818	-0-	109 1	678 3	2 4	384 9	Y	349	350 0				4
01		4991 X	264	-0-	-4727	-0-	19 1	161 3	1 4	83 9	Y	75	78 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DEBILL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266221	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13380	- 19052		
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
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169		
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	22 1	144 3	Y	239	239 0		2		
09	1260 N	312	-0-	-948	-0-	263 9	45 3	Y	236	236 0		2		
10	1023 N	563	-0-	-460	-0-	7 1	228 3	Y	266	264 0		4		
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	260 9	97 3	Y	259	260 0		3		
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	41 1	293 9	Y	246	246 0		3		
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	1 4	5 3	Y	78	80 0		1		
						16 1								
						285 9								
						2 1								
						271 9								
						1 1								
						86 9								
DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266388	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13449	- 17871		
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-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
LISKA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266426	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13204	PERF.13420	- 17903		
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-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13409	- 18761		
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-		
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-		
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-		
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-		
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855 3		N	-0-			-0-		
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-		
NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590	- 17902		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-		
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3		Y	-0-			-0-		
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3		Y	-0-			-0-		
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		Y	-0-			-0-		
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			-0-		
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-		





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439					
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		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	29	29 0	-0-
						32	9						
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	15	1	267	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	12	1	156	3	Y	37	37 0	-0-
						41	9						
01	310 N	98	-0-	-212	-0-	8	1	76	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
-----													
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503					
08	7006 X	4725	-0-	-2281	-0-	4723	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	5910 X	4540	-0-	-1370	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
10	5797 X	5773	-0-	-24	-0-	5771	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5697	3	3	9	Y	3	3 0	-0-
12	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	5468	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
01	5766 X	4063	-0-	-1703	-0-	4063	3			Y	-0-		-0-
-----													
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161					
08	5921 X	4496	-0-	-1425	-0-	4265	3	231	9	N	210	210 0	-0-
09	5340 X	3607	-0-	-1733	-0-	3487	3	120	9	N	109	109 0	-0-
10	5332 X	4595	-0-	-737	-0-	4483	3	112	9	N	102	102 0	-0-
11	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4073	3	117	9	N	106	106 0	-0-
12	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4152	3	349	9	N	317	317 0	-0-
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4472	3	264	9	N	240	240 0	-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702					
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1854	3	257	9	Y	234	234 0	-0-
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1795	3	228	9	Y	207	207 0	-0-
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1776	3	235	9	Y	214	214 0	-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1673	3	217	9	Y	197	197 0	-0-
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1657	3	220	9	Y	200	200 0	-0-
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1537	3	219	9	Y	199	199 0	-0-
-----													
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

08	3162 X	2199	-0-	-963	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	1432	-0-	-1628	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	2201 X	856	-0-	-1345	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	2201 X	1331	-0-	-870	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

08	2077 N	94	-0-	-1983	-0-	13	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
09	1890 N	115	-0-	-1775	-0-	17	3	98	9	Y	89	89	0			-0-
10	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	995	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 N	3192	-0-	92	92	2814	3	378	9	Y	344	344	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

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
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

08	2976 X	1790	-0-	-1186	-0-	1363	3	427 9 Y	388	388 0	-0-
09	2280 X	1407	-0-	-873	-0-	1054	3	353 9 Y	321	321 0	-0-
10	2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1058	3	298 9 Y	271	271 0	-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	222	3	64 9 Y	58	58 0	-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				-0-		-0-
01	1798 X	1117	-0-	-681	-0-	884	3	233 9 Y	212	212 0	-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

*04	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	1520	1	2947 3 Y	1173	1177 0	60
						46	4	1290 9			
05	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	1440	1	3425 3 Y	1278	1283 0	55
						24	4	1406 9			
06	6360 X	6096	-0-	-264	-0-	1359	1	3257 3 Y	1331	1316 0	70
						16	4	1464 9			
*07	6572 X	6366	-0-	-206	-0-	1480	1	3591 3 Y	1151	1157 0	64
						29	4	1266 9			
*08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1628	1	3584 3 Y	1145	1154 0	55
						18	4	1260 9			
*09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1571	1	3376 3 Y	1382	1365 0	72
						12	4	1520 9			
*10	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	1480	1	3367 3 Y	1079	1090 0	61
						27	4	1187 9			
*11	6270 X	4054	-0-	-2216	-0-	1160	1	2564 3 Y	283	327 0	17
						19	4	311 9			
12	6696 X	1919	-0-	-4777	-0-	616	1	1296 3 Y	-0-	17 0	-0-
						7	4				
01	6696 X	2878	-0-	-3818	-0-	876	1	1945 3 Y	7	7 0	-0-
						49	4	8 9			

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

08	3193 X	2668	-0-	-525	-0-	2398	3	270 9 Y	245	245 0	-0-
09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	2470	3	216 9 Y	196	196 0	-0-
10	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2298	3	209 9 Y	190	190 0	-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2367	3	244 9 Y	222	222 0	-0-
12	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2235	3	228 9 Y	207	207 0	-0-
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1885	3	194 9 Y	176	176 0	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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														
SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992						
*04	10800 X	1069	-0-	-9731	-0-	333 1	646 3	10 4	80 9	Y	73	74 0				4
05	4123 X	583	-0-	-3540	-0-	149 1	355 3	2 4	77 9	Y	70	71 0				3
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	397 1	950 3	5 4	58 9	Y	53	53 0				3
*07	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	379 1	920 3	7 4	98 9	Y	89	87 0				5
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062						
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3168 3	261 9	-0-		Y	237	237 0				-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1077 3	64 9	-0-		Y	58	58 0				-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	28 3	3 9	-0-		Y	3	3 0				-0-
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3563 3	273 9	-0-		Y	248	248 0				-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2737 3	199 9	-0-		Y	181	181 0				-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2460 3	186 9	-0-		Y	169	169 0				-0-

SMOLIK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMOLIK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122						
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	209 9		Y	190	190 0				-0-
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	249 9		Y	226	226 0				-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	229 9		Y	208	208 0				-0-
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	77 1	1090 3	130 9		Y	118	118 0				-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	250 9		Y	227	227 0				-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	292 9		Y	265	265 0				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302						
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

  

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766						
08	2604	X	375	-0-	-2229	-0-	365	3	10	9	N	9	9	0		-0-
09	2460	X	158	-0-	-2302	-0-	157	3	1	9	N	1	1	0		-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2716	3	19	9	N	17	17	0		-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3438	3	24	9	N	22	22	0		-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2693	3	63	9	N	57	57	0		-0-
01	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0		-0-

  

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942						
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1405	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1256	3	120	9	Y	109	109	0		-0-
10	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	1204	3	176	9	Y	160	160	0		-0-
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1166	3	135	9	Y	123	123	0		-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1344	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0		-0-

  

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432						
08	3379	X	1963	-0-	-1416	-0-	1767	3	196	9	Y	178	178	0		-0-
09	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1711	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
10	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	1760	3	180	9	Y	164	164	0		-0-
11	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	1627	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
12	2046	X	855	-0-	-1191	-0-	789	3	66	9	Y	60	60	0		-0-
01	1953	X	278	-0-	-1675	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0		-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652						
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	931	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	606	3	202	9	Y	184	184	0		-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	746	3	267	9	Y	243	243	0		-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	777	3	199	9	Y	181	181	0		-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1018	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1121	3	223	9	Y	203	203	0		-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

  

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502						
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	228	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KIRK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	673	3	232	9	Y	211	211	0		-0-
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1261	3	215	9	Y	195	195	0		-0-
-----															
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594						
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	3	Y	38	38	0		-0-
						42	9								
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	33	33	0		-0-
						36	9								
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	25	1	1626	3	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
11	690 X	259	-0-	-431	-0-	4	1	215	3	Y	36	36	0		-0-
						40	9								
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	Y	51	51	0		-0-
						56	9								
01	713 N	531	-0-	-182	-0-	11	1	494	3	Y	24	24	0		-0-
						26	9								
-----															
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	372 N	19	-0-	-353	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632						
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	774	3	Y	58	58	0		-0-
						64	9								
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	Y	56	56	0		-0-
						62	9								
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	64	64	0		-0-
						70	9								
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	Y	61	61	0		-0-
						67	9								
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	Y	68	68	0		-0-
						75	9								
01	465 N	79	-0-	-386	-0-	2	1	25	3	Y	47	47	0		-0-
						52	9								
-----															
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275						
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1778	3	83	9	Y	75	75	0		-0-
09	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1767	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1885	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1775	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1922	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1960	3	67	9	Y	61	61	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916								
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
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000 3			Y	-0-					-0-
-----																
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214								
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678 3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695 3			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694 3			N	-0-					-0-
-----																
SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497								
08	223853	X	111343	-0-	-112510	-0-	3698 1	83365 3	Y	22073	22073 0					-0-
							24280 9									
09	85988	X	85988	-0-	-0-	-0-	3530 1	64355 3	Y	16457	16457 0					-0-
							18103 9									
10	70615	X	70615	-0-	-0-	-0-	3016 1	53007 3	Y	13265	13265 0					-0-
							14592 9									
11	52249	X	52249	-0-	-0-	-0-	2730 1	39429 3	Y	9173	9173 0					-0-
							10090 9									
12	39908	X	39908	-0-	-0-	-0-	2387 1	30919 3	Y	6002	6002 0					-0-
							6602 9									
01	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	2338 1	23559 3	Y	5382	5382 0					-0-
							5920 9									
-----																
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852								
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	3110 3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260 3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136 3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119 3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434 3			Y	-0-					-0-
-----																
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154								
08	682	N	504	-0-	-178	-0-	495 3	9 9	N	8	8 0					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-						-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822 3	8 9	N	7	7 0					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-						-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9	N	1	1 0					-0-
01	837	N	153	-0-	-684	-0-	152 3	1 9	N	1	1 0					-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

08	2604 X	895	-0-	-1709	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-			-0-
10	2201 X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3			Y	-0-			-0-
11	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			Y	-0-			-0-
12	2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

08	930 N	415	-0-	-515	-0-	415	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	380	-0-	-700	-0-	380	3			N	-0-			-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	336	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	126	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	20	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	27	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	638	3	208	9	Y	189	189	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2104	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	1935	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2464	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	17	1	2329	3	Y	513	513 0	-0-
						564	9						
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	5	1	1187	3	Y	446	446 0	-0-
						491	9						
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	433	433 0	-0-
						476	9						
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	29	1	3017	3	Y	293	293 0	-0-
						322	9						
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	21	1	2394	3	Y	327	327 0	-0-
						360	9						
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	239	239 0	-0-
						263	9						
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	323	323 0	-0-
						355	9						
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	245	245 0	-0-
						270	9						
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	8	1	992	3	Y	235	235 0	-0-
						259	9						
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	Y	217	217 0	-0-
						239	9						
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1304	3	Y	273	273 0	-0-
						300	9						
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001				
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	Y	411	410 0	5
						2	4	452	9				
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	358	358 0	5
						1	4	394	9				
10	1364 X	554	-0-	-810	-0-	23	1	228	3	Y	275	276 0	4
						303	9						
11	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	57	1	551	3	Y	478	476 0	6
						2	4	526	9				
12	1364 X	598	-0-	-766	-0-	6	1	61	3	Y	483	482 0	7
						531	9						
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	3	1	34	3	Y	326	328 0	5
						359	9						
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974				
08	6820 X	4659	-0-	-2161	-0-	4659	3			Y	-0-		-0-
09	5730 X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	3			Y	-0-		-0-
10	5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	3			Y	-0-		-0-
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	3262	3			Y	-0-		-0-
12	4650 X	2632	-0-	-2018	-0-	2632	3			Y	-0-		-0-
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	1295	3			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	149 1	993 3	Y	171	170 0	2
09	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	2 4	188 9	Y	164	164 0	2
10	1643 N	504	-0-	-1139	-0-	136 1	851 3	Y	93	94 0	1
11	1290 N	144	-0-	-1146	-0-	3 4	180 9	Y	116	116 0	1
12	1209 N	124	-0-	-1085	-0-	61 1	340 3	Y	100	100 0	1
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	1 4	102 9	Y	70	70 0	1
						2 1	14 3	Y			
						128 9					
						2 1	12 3	Y			
						110 9					
						1 1	8 3	Y			
						77 9					
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190		
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	309 1	2059 3	Y	22	23 0	-0-
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	3 4	24 9	Y	256	253 0	3
10	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	276 1	1725 3	Y	263	262 0	4
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	6 4	282 9	Y	396	396 0	4
12	2449 X	1112	-0-	-1337	-0-	262 1	1453 3	Y	275	276 0	3
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	4 4	289 9	Y	202	202 0	3
						400 1	2350 3	Y			
						8 4	436 9	Y			
						112 1	695 3	Y			
						2 4	303 9	Y			
						13 1	111 3	Y			
						222 9					
-----											
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079		
08	1023 X	795	-0-	-228	-0-	728 3	67 9	Y	61	61 0	-0-
09	990 X	570	-0-	-420	-0-	520 3	50 9	Y	45	45 0	-0-
10	651 X	522	-0-	-129	-0-	479 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
11	780 X	567	-0-	-213	-0-	520 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	485 3	46 9	Y	42	42 0	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	486 3	44 9	Y	40	40 0	-0-
-----											
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901		
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362 3		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 3		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222 3		Y	-0-		-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 3		Y	-0-		-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 3		Y	-0-		-0-
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
08	1178 X	580	-0-	-598	-0-	25	1	115	3	Y	400	402	0		16
09	1140 X	361	-0-	-779	-0-	440	9								7
10	1178 X	371	-0-	-807	-0-	13	1	59	3	Y	263	272	0		
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	289	9								10
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	13	1	62	3	Y	268	265	0		
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	1	4	295	9						10
						476	1	1765	3	Y	228	228	0		10
						14	4	251	9						8
						14	1	46	3	Y	196	198	0		8
						216	9								4
						6	1	24	3	Y	107	111	0		4
						118	9								
-----															
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
08	1302 N	78	-0-	-1224	-0-	3	1	69	3	Y	5	5	0		-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	6	9								-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40	40	0		-0-
-----															
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
08	4030 X	2995	-0-	-1035	-0-	2723	3	272	9	Y	247	247	0		-0-
09	3810 X	2826	-0-	-984	-0-	2573	3	253	9	Y	230	230	0		-0-
10	3689 X	2914	-0-	-775	-0-	2662	3	252	9	Y	229	229	0		-0-
11	3540 X	2854	-0-	-686	-0-	2599	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
12	3472 X	1762	-0-	-1710	-0-	1600	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9	Y	213	213	0		-0-
-----															
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4461	3	174	9	Y	158	158	0		-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3884	3	140	9	Y	127	127	0		-0-
10	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3442	3	145	9	Y	132	132	0		-0-
11	3780 X	2759	-0-	-1021	-0-	2601	3	158	9	Y	144	144	0		-0-
12	3906 X	1919	-0-	-1987	-0-	1753	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
-----															
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
08	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1781	3	87	9	Y	79	79	0		-0-
09	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	1612	3	97	9	Y	88	88	0		-0-
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1737	3	113	9	Y	103	103	0		-0-
11	1800 N	510	-0-	-1290	-0-	489	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
12	1767 N	1064	-0-	-703	-0-	1007	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
-----															
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268839	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	13467	PERF.13370	- 17851
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	
08	2604 X	117	-0-	-2487	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2245	3	Y	9	9	0
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	Y	-0-		-0-
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	Y	6	6	0
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1820	3	Y	6	6	0
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	1931	3	Y	13	13	0
-----											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268843	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	12874	PERF.12980	- 18601
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3797	3	Y	336	336	0
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2666	3	Y	211	211	0
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2480	3	Y	262	262	0
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1991	3	Y	269	269	0
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2044	3	Y	308	308	0
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	148	148	0
-----											
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268861	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13200	- 19781
08	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	4806	3	Y	115	115	0
09	5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5188	3	Y	81	81	0
10	6138 X	5393	-0-	-745	-0-	5328	3	Y	59	59	0
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-	4938	3	Y	61	61	0
12	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	5106	3	Y	197	197	0
01	5456 X	4273	-0-	-1183	-0-	4152	3	Y	110	110	0
-----											
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.14300	- 20065
08	5456 X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3	N	-0-		-0-
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	3725	3	N	-0-		-0-
10	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4503	3	N	-0-		-0-
11	4710 X	1759	-0-	-2951	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
12	4867 X	4666	-0-	-201	-0-	4666	3	N	-0-		-0-
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
-----											
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.13080	- 17981
08	2852 X	2462	-0-	-390	-0-	2327	3	Y	123	123	0
09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2318	3	Y	115	115	0
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3484	3	Y	188	188	0
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2913	3	Y	158	158	0
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2755	3	Y	163	163	0
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-	1841	3	Y	107	107	0
-----											
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13405	PERF.13501	- 18822
08	4092 X	176	-0-	-3916	-0-	7	1	Y	109	109	0
						120	9				
09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-	26	3	Y	26	26	0
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	771	771	0
						848	9				
11	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	12	1	Y	573	573	0
						630	9				
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	503	503	0
						553	9				
01	2604 X	1330	-0-	-1274	-0-	25	1	Y	298	298	0
						328	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	-0-	26676	3	1161	9	Y	1055	1055 0
09	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	-0-	24932	3	1058	9	Y	962	962 0
10	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9	Y	1108	1108 0
11	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9	Y	920	920 0
12	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9	Y	660	660 0
01	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	-0-	21499	3	911	9	Y	828	828 0
-----														
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677				
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3	29	9	Y	26	26 0
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	3	17	9	Y	15	15 0
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	3	17	9	Y	15	15 0
11	2820	X	1903	-0-	-917	-0-	-0-	1888	3	15	9	Y	14	14 0
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	-0-	1538	3	52	9	Y	47	47 0
01	3286	X	2288	-0-	-998	-0-	-0-	2225	3	63	9	Y	57	57 0
-----														
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881				
08	3255	X	2107	-0-	-1148	-0-	-0-	2088	3	19	9	Y	17	17 0
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	3	17	9	Y	15	15 0
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	3	29	9	Y	26	26 0
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3	44	9	Y	40	40 0
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	34 0
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	3	43	9	Y	39	39 0
-----														
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522 - 18601				
08	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	-0-	2287	3	10	9	Y	9	9 0
09	2430	X	817	-0-	-1613	-0-	-0-	810	3	7	9	Y	6	6 0
10	1302	N	403	-0-	-899	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2 0
11	2220	N	635	-0-	-1585	-0-	-0-	631	3	4	9	Y	4	4 0
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5	5 0
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7	7 0
-----														
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549 - 19191				
08	4123	X	699	-0-	-3424	-0-	-0-	699	3			Y	-0-	-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-	-0-
10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-	-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-	-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-	-0-
01	6169	X	3269	-0-	-2900	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-	-0-
-----														
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380 - 17759				
08	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	-0-	2301	3	30	9	Y	27	27 0
09	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7 0
10	2790	X	1014	-0-	-1776	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9 0
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	3	17	9	Y	15	15 0
12	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	-0-	1916	3	40	9	Y	36	36 0
01	2325	X	980	-0-	-1345	-0-	-0-	963	3	17	9	Y	15	15 0
-----														
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550 - 18551				
08	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	-0-	3737	3	352	9	Y	320	320 0
09	5460	X	3825	-0-	-1635	-0-	-0-	3497	3	328	9	Y	298	298 0
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	-0-	3680	3	343	9	Y	312	312 0
11	4170	X	3358	-0-	-812	-0-	-0-	3093	3	265	9	Y	241	241 0
12	4154	X	27	-0-	-4127	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	13 0
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	5995	3	507	9	Y	461	461 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
08	4154 X	2777	-0-	-1377	-0-	283 1	1886 3	Y	550	548 0		5
09	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	3 4	605 9	Y	438	438 0		5
10	4154 X	506	-0-	-3648	-0-	8 1	44 3	Y	413	412 0		6
11	3360 X	432	-0-	-2928	-0-	482 9	32 3	Y	359	361 0		4
12	2790 X	394	-0-	-2396	-0-	454 9	33 3	Y	324	324 0		4
01	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	5 1	54 3	Y	542	539 0		7
						395 9						
						5 1						
						356 9						
						7 1						
						596 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032			
08	15283 X	583	-0-	-14700	-0-	69 1	369 3	Y	130	131 0		4
09	14790 X	585	-0-	-14205	-0-	2 4	143 9	Y	141	141 0		4
10	5611 X	701	-0-	-4910	-0-	71 1	357 3	Y	133	133 0		4
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	2 4	155 9	Y	108	108 0		4
12	620 X	356	-0-	-264	-0-	89 1	463 3	Y	91	92 0		3
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	3 4	146 9	Y	-0-	3 0		-0-
						92 1	473 3	Y				
						4 4	119 9	Y				
						44 1	211 3	Y				
						1 4	100 9	Y				
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034			
08	6324 X	3410	-0-	-2914	-0-	411 1	2191 3	Y	724	713 0		23
09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	12 4	796 9	Y	356	369 0		10
10	2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	350 1	1755 3	Y	263	266 0		7
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	11 4	392 9	Y	-0-	7 0		-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	203 1	1059 3	Y	-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	7 4	289 9	Y	-0-			-0-
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459			
*04	1230 X	1045	-0-	-185	-0-	288 1	558 3	Y	173	174 0		9
05	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	9 4	190 9	Y	187	188 0		8
06	1530 X	1014	-0-	-516	-0-	339 1	806 3	Y	172	171 0		9
*07	1581 X	574	-0-	-1007	-0-	6 4	206 9	Y	169	169 0		9
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	242 1	580 3	Y	-0-	9 0		-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	3 4	189 9	Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	113 1	273 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	186 9	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		Y	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		Y	-0-			-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	5728	-0-	2628	2774	5728	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582	3		Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1612	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	3	Y	366	366	0	-0-
						403	9							
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	789	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	127	1	1537	3	Y	300	300	0	-0-
						330	9							
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	142	1	1780	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	89	1	641	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940			
M	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	
08	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	215 1	2220 3	Y	553	552 0	7
						6 4	608 9				
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	403 1	4329 3	Y	1170	1161 0	16
						6 4	1287 9				
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	443 1	4361 3	Y	1172	1172 0	16
						9 4	1289 9				
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	440 1	4252 3	Y	1100	1101 0	15
						12 4	1210 9				
12	6231 X	5950	-0-	-281	-0-	418 1	4324 3	Y	1092	1091 0	16
						7 4	1201 9				
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	295 1	3782 3	Y	1013	1015 0	14
						12 4	1114 9				
-----											
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668			
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	174 1	2244 3	Y	748	748 0	-0-
						823 9					
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	135 1	1637 3	Y	388	388 0	-0-
						427 9					
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	139 1	1897 3	Y	508	508 0	-0-
						559 9					
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228 1	3126 3	Y	498	498 0	-0-
						548 9					
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	130 1	1646 3	Y	514	514 0	-0-
						565 9					
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	205 1	1464 3	Y	436	436 0	-0-
						480 9					
-----											
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901			
08	4185 X	2951	-0-	-1234	-0-	2780 3	171 9	Y	155	155 0	-0-
09	3060 X	964	-0-	-2096	-0-	913 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3186 3	194 9	Y	176	176 0	-0-
11	3060 X	2242	-0-	-818	-0-	2115 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
12	3007 X	2371	-0-	-636	-0-	2235 3	136 9	Y	124	124 0	-0-
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375 3	146 9	Y	133	133 0	-0-
-----											
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393			
08	682 X	681	-0-	-1	-0-	529 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3788 3	952 9	Y	865	865 0	-0-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961 3	735 9	Y	668	668 0	-0-
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386 3	426 9	Y	387	387 0	-0-
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3063 3	757 9	Y	688	688 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320 - 19641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	1357	3	Y	688	688	0	-0-
						757	9							
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	132	1	944	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
-----														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183		PERF.12916 - 17997				
08	4557 X	3247	-0-	-1310	-0-	363	1	2412	3	Y	425	424	0	4
						4	4							
						468	9							
09	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	285	1	1782	3	Y	402	402	0	4
						7	4							
						442	9							
10	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	140	1	777	3	Y	410	408	0	6
						2	4							
						451	9							
11	3270 X	1076	-0-	-2194	-0-	101	1	592	3	Y	346	349	0	3
						2	4							
						381	9							
12	3379 X	1575	-0-	-1804	-0-	151	1	936	3	Y	442	440	0	5
						2	4							
						486	9							
01	3255 X	1236	-0-	-2019	-0-	89	1	733	3	Y	374	374	0	5
						3	4							
						411	9							
-----														
KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID -> 269375	COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12752 - 17306				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	471	470	0	4
						518	9							
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	517	516	0	5
						569	9							
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	559	556	0	8
						615	9							
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	542	545	0	5
						596	9							
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	511	510	0	6
						562	9							
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	432	432	0	6
						475	9							
-----														
WATT 02		WELL #:		01H	RRCID -> 269376	COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249				
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-			-0-
-----														
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID -> 269392	COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401				
08	1674 X	1673	-0-	-1	-0-	1551	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
09	1650 X	1601	-0-	-49	-0-	1487	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1596	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1653	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
12	1705 X	1638	-0-	-67	-0-	1516	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1637	3	118	9	Y	107	107	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	260	1	986	3	Y	356	356	0		-0-
						392	9								
09	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	220	1	773	3	Y	232	232	0		-0-
						255	9								
10	1550 X	1301	-0-	-249	-0-	218	1	808	3	Y	250	250	0		-0-
						275	9								
11	1590 X	1130	-0-	-460	-0-	185	1	714	3	Y	210	210	0		-0-
						231	9								
12	1643 X	1174	-0-	-469	-0-	221	1	753	3	Y	182	182	0		-0-
						200	9								
01	1643 X	1144	-0-	-499	-0-	206	1	696	3	Y	220	220	0		-0-
						242	9								
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401						
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1418	3	118	9	N	107	107	0		-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	3	111	9	N	101	101	0		-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1396	3	116	9	N	105	105	0		-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1380	3	113	9	N	103	103	0		-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1405	3	118	9	N	107	107	0		-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1223	3	105	9	N	95	95	0		-0-
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111						
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2324	3	177	9	Y	161	161	0		-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1606	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
10	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	2222	3	157	9	Y	143	143	0		-0-
11	3270 X	2118	-0-	-1152	-0-	1974	3	144	9	Y	131	131	0		-0-
12	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1104	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	1478	3	103	9	Y	94	94	0		-0-
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921						
08	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	2882	3	432	9	Y	393	393	0		-0-
09	3420 X	1566	-0-	-1854	-0-	1369	3	197	9	Y	179	179	0		-0-
10	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2162	3	341	9	Y	310	310	0		-0-
11	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	1086	3	168	9	Y	153	153	0		-0-
12	3317 X	28	-0-	-3289	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2273	3	350	9	Y	318	318	0		-0-
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702						
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-				-0-
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-				-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				-0-
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-				-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-				-0-
OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778						
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

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
08		10106 X	9008	-0-	-1098	-0-	9008 3		N	-0-			-0-
09		9690 X	8747	-0-	-943	-0-	8747 3		N	-0-			-0-
10		9982 X	9052	-0-	-930	-0-	9052 3		N	-0-			-0-
11		9660 X	9068	-0-	-592	-0-	9068 3		N	-0-			-0-
12		9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	8385 3		N	-0-			-0-
01		9052 X	8958	-0-	-94	-0-	8958 3		N	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	45 1	1236 3	Y	266	266 0		-0-
							293 9						
*09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	45 1	917 3	Y	202	202 0		-0-
							222 9						
*10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	58 1	921 3	Y	188	188 0		-0-
							207 9						
*11		1320 N	965	-0-	-355	-0-	37 1	733 3	Y	177	177 0		-0-
							195 9						
*12		1209 N	860	-0-	-349	-0-	39 1	740 3	Y	74	74 0		-0-
							81 9						
*01		1178 N	199	-0-	-979	-0-	12 1	173 3	Y	13	13 0		-0-
							14 9						

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

08		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	115 1	3119 3	Y	883	883 0		-0-
							971 9						
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	114 1	2334 3	Y	134	134 0		-0-
							147 9						
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	143 1	2263 3	Y	506	506 0		-0-
							557 9						
11		4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	104 1	2053 3	Y	427	427 0		-0-
							470 9						
12		4216 X	2569	-0-	-1647	-0-	108 1	2037 3	Y	385	385 0		-0-
							424 9						
01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	274 1	4061 3	Y	74	74 0		-0-
							81 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
09	3630 X	3026	-0-	-604	-0-	107	1	2198	3	Y	655	655	0	-0-
						721	9							
10	3751 X	2867	-0-	-884	-0-	137	1	2158	3	Y	520	520	0	-0-
						572	9							
11	3630 X	2393	-0-	-1237	-0-	94	1	1858	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
12	3751 X	1343	-0-	-2408	-0-	50	1	942	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
01	3751 X	153	-0-	-3598	-0-	3	1	43	3	Y	97	97	0	-0-
						107	9							
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	71	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
09	870 N	37	-0-	-833	-0-	22	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	1457 N	34	-0-	-1423	-0-	17	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632					
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	129	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	3100 N	9004	-0-	5904	5904	8730	3	274	9	Y	249	249	0	-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	2904					Y	-0-	-0-	0	-0-
12	3100 N	7918	-0-	4818	7722	7918	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
01	16568 X	8846	-0-	-7722	-0-	8846	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
-----														
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349					
08	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	50	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	2580 X	17	-0-	-2563	-0-	17	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
10	2604 X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
01	3100 N	3714	-0-	614	614	3396	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
-----														
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041					
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2399	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
09	2640 N	2078	-0-	-562	-0-	2069	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
11	2340 N	1909	-0-	-431	-0-	1902	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2078	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2042	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
-----														
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101					
08	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2796	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
09	2910 X	2693	-0-	-217	-0-	2683	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
01	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			Y	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3782 X	2389	-0-	-1393	-0-	2338 3	51 9	Y	46	46 0		-0-
09	3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	2424 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
10	3658 X	2556	-0-	-1102	-0-	2532 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
11	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2383 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2442 3	94 9	Y	85	85 0		-0-
01	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2426 3	67 9	Y	61	61 0		-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902				
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	455	-0-	-1033	-0-	455 3		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702				
08	806 N	604	-0-	-202	-0-	563 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
09	690 N	241	-0-	-449	-0-	190 3	51 9	Y	46	46 0		-0-
10	806 N	527	-0-	-279	-0-	444 3	83 9	Y	75	75 0		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	670 3	53 9	Y	48	48 0		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491 3	43 9	Y	39	39 0		-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301				
08	3875 X	2508	-0-	-1367	-0-	2235 3	273 9	Y	248	248 0		-0-
09	2970 X	1062	-0-	-1908	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	1018	-0-	-2175	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3208 3	311 9	Y	283	283 0		-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3018 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	1943 3	121 9	Y	110	110 0		-0-
-----												
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985				
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386 3		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1387 3	47 9	Y	43	43 0		-0-
11	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1315 3	84 9	Y	76	76 0		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1319 3	111 9	Y	101	101 0		-0-
01	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1161 3	151 9	Y	137	137 0		-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	1678	1	21579	3	Y	3349	3349	0	-0-
						3684	9							
09	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1290	1	15639	3	Y	3266	3266	0	-0-
						3593	9							
10	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	1140	1	15499	3	Y	3229	3229	0	-0-
						3552	9							
11	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	893	1	12253	3	Y	2594	2594	0	-0-
						2853	9							
12	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	941	1	11819	3	Y	3673	3673	0	-0-
						4040	9							
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	687	1	4851	3	Y	1284	1284	0	-0-
						1412	9							
-----														
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751					
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	967	3	116	9	N	105	105	0	-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	3	117	9	N	106	106	0	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	997	3	113	9	N	103	103	0	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1045	3	116	9	N	105	105	0	-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	984	3	112	9	N	102	102	0	-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	944	3	106	9	N	96	96	0	-0-
-----														
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551					
08	2077 X	1825	-0-	-252	-0-	1689	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
09	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1618	3	125	9	Y	114	114	0	-0-
10	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1704	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
11	1830 X	1815	-0-	-15	-0-	1686	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
12	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1673	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	1594	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
-----														
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801					
08	1829 X	971	-0-	-858	-0-	847	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
09	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	571	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	1829 X	625	-0-	-1204	-0-	582	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
11	1770 X	603	-0-	-1167	-0-	564	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
12	1457 X	445	-0-	-1012	-0-	412	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	219	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231					
*08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051					
08	2790 X	2117	-0-	-673	-0-	2042	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
09	2700 X	2081	-0-	-619	-0-	2006	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
10	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	2122	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2212	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
12	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2172	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	1352	3	106	9	Y	96	96	0	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
09		2160 N	2003	-0-	-157	-0-	2003 3		Y	-0-			-0-
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		Y	-0-			-0-
11		2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
12		2077 N	1681	-0-	-396	-0-	1681 3		Y	-0-			-0-
01		2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778 3		Y	-0-			-0-
-----													
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687				
08		30504 X	10466	-0-	-20038	-0-	1310 1	8713 3	Y	390	392 0		3
							14 4	429 9					
09		29520 X	3342	-0-	-26178	-0-	404 1	2523 3	Y	369	368 0		4
							9 4	406 9					
10		30504 X	2943	-0-	-27561	-0-	344 1	1909 3	Y	623	618 0		9
							5 4	685 9					
11		19230 X	2155	-0-	-17075	-0-	212 1	1248 3	Y	628	631 0		6
							4 4	691 9					
12		15469 X	899	-0-	-14570	-0-	99 1	611 3	Y	171	175 0		2
							1 4	188 9					
01		10478 X	690	-0-	-9788	-0-	68 1	559 3	Y	55	56 0		1
							2 4	61 9					
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202				
08		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	2960 3	282 9	Y	256	256 0		-0-
09		4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	2758 3	165 9	Y	150	150 0		-0-
10		4247 X	251	-0-	-3996	-0-	248 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
11		4110 X	3159	-0-	-951	-0-	2907 3	252 9	Y	229	229 0		-0-
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3412 3	323 9	Y	294	294 0		-0-
01		3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2648 3	251 9	Y	228	228 0		-0-
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191				
08		2759 X	2525	-0-	-234	-0-	2310 3	215 9	Y	195	195 0		-0-
09		2580 X	2439	-0-	-141	-0-	2237 3	202 9	Y	184	184 0		-0-
10		3627 X	2119	-0-	-1508	-0-	1955 3	164 9	Y	149	149 0		-0-
11		3510 X	1826	-0-	-1684	-0-	1698 3	128 9	Y	116	116 0		-0-
12		3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2713 3	226 9	Y	205	205 0		-0-
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2601 3	237 9	Y	215	215 0		-0-
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101				
08		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	290 1	6518 3	Y	218	218 0		-0-
							240 9						
09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1023 3	Y	32	32 0		-0-
							35 9						
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	70 1	1006 3	Y	218	218 0		-0-
							240 9						
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
01		930 X	160	-0-	-770	-0-	3 1	29 3	Y	116	116 0		-0-
							128 9						
-----													
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	233	1	2998	3	Y	231	231	0			-0-
						254	9									
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	265	1	3207	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	315	1	4273	3	Y	224	224	0			-0-
						246	9									
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	281	1	3854	3	Y	219	219	0			-0-
						241	9									
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5259	3	Y	242	242	0			-0-
						266	9									
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	475	1	3358	3	Y	222	222	0			-0-
						244	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

08	5425 X	4214	-0-	-1211	-0-	3993	3	221	9	Y	201	201	0			-0-
09	5250 X	2389	-0-	-2861	-0-	2279	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
10	5363 X	3517	-0-	-1846	-0-	3394	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4246	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3647	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3017	3	189	9	Y	172	172	0			-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

08	434 N	176	-0-	-258	-0-	20	1	132	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

*04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	634	1	1230	3	Y	1257	1270	0			65
						19	4	1383	9							
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	564	1	1342	3	Y	1580	1578	0			67
						9	4	1738	9							
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	575	1	1379	3	Y	1366	1361	0			72
						7	4	1503	9							
*07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	592	1	1437	3	Y	1605	1587	0			90
						11	4	1766	9							
*08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	637	1	1403	3	Y	1542	1558	0			74
						7	4	1696	9							
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	621	1	1335	3	Y	1567	1560	0			81
						5	4	1724	9							
*10	3813 X	3662	-0-	-151	-0-	544	1	1238	3	Y	1700	1685	0			96
						10	4	1870	9							
*11	3690 X	2885	-0-	-805	-0-	368	1	813	3	Y	1544	1549	0			91
						6	4	1698	9							
12	3813 X	2309	-0-	-1504	-0-	167	1	351	3	Y	1626	1628	0			89
						2	4	1789	9							
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	263	1	583	3	Y	1848	1818	0			119
						15	4	2033	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
M O	ALLOW 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
08	32302 X	21018	-0-	-11284	-0-	2146	1	14276	3	Y	4157	4145	0	37
						23	4	4573	9					
09	31260 X	14941	-0-	-16319	-0-	1661	1	10379	3	Y	2603	2613	0	27
						38	4	2863	9					
10	32302 X	13241	-0-	-19061	-0-	1587	1	8803	3	Y	2571	2562	0	36
						23	4	2828	9					
11	22350 X	10919	-0-	-11431	-0-	1238	1	7280	3	Y	2161	2176	0	21
						24	4	2377	9					
12	21018 X	10037	-0-	-10981	-0-	1024	1	6355	3	Y	2404	2397	0	28
						14	4	2644	9					
01	21018 X	3013	-0-	-18005	-0-	249	1	2061	3	Y	632	651	0	9
						8	4	695	9					
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
08	T. A.	20	-0-	20	20	2	3	18	9	Y	16	17	0	-0-
09	T. A.	20	-0-	20	40	1	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	106	1	1	3	3	Y	56	55	0	1
						62	9							
11	T. A.	54	-0-	54	160	3	3	51	9	Y	46	47	0	-0-
12	T. A.	185	-0-	185	345	2	1	9	3	Y	158	156	0	2
						174	9							
01	T. A.	881	-0-	881	1226	33	1	271	3	Y	524	519	0	7
						1	4	576	9					
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
08	4092 X	3486	-0-	-606	-0-	531	1	2827	3	Y	102	102	0	3
						16	4	112	9					
09	3960 X	3096	-0-	-864	-0-	493	1	2470	3	Y	107	107	0	3
						15	4	118	9					
10	4092 X	3646	-0-	-446	-0-	563	1	2936	3	Y	117	117	0	3
						18	4	129	9					
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	534	1	2750	3	Y	121	120	0	4
						21	4	133	9					
12	3472 X	1874	-0-	-1598	-0-	310	1	1481	3	Y	68	70	0	2
						8	4	75	9					
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
08	1457 X	1086	-0-	-371	-0-	191	1	729	3	Y	139	137	0	40
						13	4	153	9					
09	1290 X	1186	-0-	-104	-0-	215	1	843	3	Y	90	106	0	24
						29	4	99	9					
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	208	1	907	3	Y	101	100	0	25
						23	4	111	9					
11	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	209	1	829	3	Y	110	106	0	29
						15	4	121	9					
12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	256	1	766	3	Y	111	110	0	30
						18	4	122	9					
01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	214	1	754	3	Y	110	116	0	24
						15	4	121	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	242 1	925 3	Y	205	179 0	59
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	17 4	226 9	Y	132	156 0	35
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	225 1	883 3	Y	119	125 0	29
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 4	145 9	Y	167	152 0	44
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	179 1	780 3	Y	168	167 0	45
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	20 4	131 9	Y	148	161 0	32
						240 1	956 3	Y			
						18 4	184 9	Y			
						288 1	860 3	Y			
						20 4	185 9	Y			
						261 1	917 3	Y			
						18 4	163 9	Y			
-----											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267		
08	14911 X	1974	-0-	-12937	-0-	169 1	1741 3	Y	54	55 0	1
09	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	5 4	59 9	Y	229	227 0	3
10	19840 X	19267	-0-	-573	-0-	1782 1	19124 3	Y	222	222 0	3
11	19200 X	14783	-0-	-4417	-0-	26 4	252 9	Y	202	202 0	3
12	21886 X	3945	-0-	-17941	-0-	1750 1	17236 3	Y	176	176 0	3
01	21886 X	209	-0-	-21677	-0-	37 4	244 9	Y	21	24 0	-0-
						1362 1	13162 3	Y			
						37 4	222 9	Y			
						330 1	3415 3	Y			
						6 4	194 9	Y			
						13 1	172 3	Y			
						1 4	23 9	Y			
-----											
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997		
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	687 1	4572 3	Y	310	307 0	3
09	3900 X	3448	-0-	-452	-0-	7 4	341 9	Y	286	286 0	3
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	431 1	2692 3	Y	356	354 0	5
11	5430 X	3046	-0-	-2384	-0-	10 4	315 9	Y	140	144 0	1
12	5611 X	917	-0-	-4694	-0-	587 1	3254 3	Y	67	67 0	1
01	5611 X	391	-0-	-5220	-0-	8 4	392 9	Y	6	7 0	-0-
						419 1	2465 3	Y			
						8 4	154 9	Y			
						117 1	724 3	Y			
						2 4	74 9	Y			
						41 1	342 3	Y			
						1 4	7 9	Y			
-----											
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931		
08	4526 X	3697	-0-	-829	-0-	3572 3	125 9	Y	114	114 0	-0-
09	4380 X	3579	-0-	-801	-0-	3469 3	110 9	Y	100	100 0	-0-
10	4464 X	3628	-0-	-836	-0-	3518 3	110 9	Y	100	100 0	-0-
11	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3254 3	103 9	Y	94	94 0	-0-
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3430 3	118 9	Y	107	107 0	-0-
01	3689 X	775	-0-	-2914	-0-	744 3	31 9	Y	28	28 0	-0-
-----											
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057		
08	1178 N	68	-0-	-1110	-0-	51 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	3100 N	22666	-0-	19566	19566	19711 3	2955 9	Y	2686	2686 0	-0-
11	3000 N	22833	-0-	19833	39399	19896 3	2937 9	Y	2670	2670 0	-0-
12	3100 N	17620	-0-	14520	53919	15238 3	2382 9	Y	2165	2165 0	-0-
01	69675 X	15756	-0-	-53919	-0-	13695 3	2061 9	Y	1874	1874 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	804	1	5349	3	Y	373	373	0			3
						9	4	410	9							
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	750	1	4690	3	Y	319	319	0			3
						17	4	351	9							
10	6417 X	5622	-0-	-795	-0-	801	1	4442	3	Y	334	332	0			5
						12	4	367	9							
11	6360 X	321	-0-	-6039	-0-	42	1	250	3	Y	25	30	0			-0-
						1	4	28	9							
12	6572 X	1575	-0-	-4997	-0-	205	1	1272	3	Y	86	85	0			1
						3	4	95	9							
01	6572 X	910	-0-	-5662	-0-	89	1	738	3	Y	73	73	0			1
						3	4	80	9							

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1244	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1192	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

08	3100 N	3729	-0-	629	629	203	1	2617	3	Y	826	826	0			-0-
						909	9									
09	3000 N	2585	-0-	-415	214	135	1	1643	3	Y	734	734	0			-0-
						807	9									
10	2486 X	2272	-0-	-214	-0-	111	1	1514	3	Y	588	588	0			-0-
						647	9									
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	3	Y	423	423	0			-0-
						465	9									
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	3	Y	509	509	0			-0-
						560	9									
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	203	1	1445	3	Y	344	344	0			-0-
						378	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

08	3720 X	2621	-0-	-1099	-0-	180	1	1853	3	Y	530	528	0			7
						5	4	583	9							
09	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	197	1	2113	3	Y	723	720	0			10
						3	4	795	9							
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	306	1	3010	3	Y	931	929	0			12
						6	4	1024	9							
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	263	1	2539	3	Y	737	739	0			10
						7	4	811	9							
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	258	1	2674	3	Y	740	739	0			11
						4	4	814	9							
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	229	1	2933	3	Y	880	878	0			13
						9	4	968	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380		
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
08	3286 X	1027	-0-	-2259	-0-	83 1 2 4	856 3 86 9	Y	78 80 0	1
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187 1 3 4	2004 3 406 9	Y	369 365 0	5
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-	158 1 3 4	1551 3 337 9	Y	306 307 0	4
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	176 1 5 4	1700 3 306 9	Y	278 278 0	4
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-	146 1 2 4	1512 3 433 9	Y	394 392 0	6
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	90 1 4 4	1157 3 470 9	Y	427 427 0	6
-----										
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511		
08	3100 N	4647	-0-	1547	12393	3666 3	981 9	Y	892 892 0	-0-
09	15702 X	3309	-0-	-12393	-0-	2532 3	777 9	Y	706 706 0	-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2458 3	554 9	Y	504 504 0	-0-
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2001 3	431 9	Y	392 392 0	-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1650 3	354 9	Y	322 322 0	-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1366 3	311 9	Y	283 283 0	-0-
-----										
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821		
08	2511 X	1800	-0-	-711	-0-	128 1 4 4	1324 3 344 9	Y	313 312 0	4
09	2160 X	1641	-0-	-519	-0-	111 1 2 4	1194 3 334 9	Y	304 304 0	4
10	2232 X	1592	-0-	-640	-0-	116 1 2 4	1142 3 332 9	Y	302 302 0	4
11	2100 X	1343	-0-	-757	-0-	95 1 3 4	917 3 328 9	Y	298 298 0	4
12	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	57 1 1 4	593 3 491 9	Y	446 443 0	7
01	1798 X	78	-0-	-1720	-0-	3 3	75 9	Y	68 74 0	1
-----										
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488		
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4553 3	591 9	Y	537 537 0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	17948 3	3257 9	Y	2961 2961 0	-0-
11	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17765 3	2971 9	Y	2701 2701 0	-0-
12	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	16701 3	2231 9	Y	2028 2028 0	-0-
01	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	14493 3	1955 9	Y	1777 1777 0	-0-
-----										
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026		
08	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3438 3	44 9	N	40 40 0	-0-
09	3480 X	2620	-0-	-860	-0-	2599 3	21 9	N	19 19 0	-0-
10	3596 X	3266	-0-	-330	-0-	3247 3	19 9	N	17 17 0	-0-
11	3480 X	1184	-0-	-2296	-0-	1176 3	8 9	N	7 7 0	-0-
12	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2792 3	56 9	N	51 51 0	-0-
01	3472 X	1796	-0-	-1676	-0-	1776 3	20 9	N	18 18 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	559 1	2980 3	Y	322	324 0	10
						17 4	354 9				
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	482 1	2414 3	Y	261	264 0	7
						15 4	287 9				
10	3906 X	1714	-0-	-2192	-0-	248 1	1292 3	Y	151	154 0	4
						8 4	166 9				
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291			
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	120 1	1548 3	Y	309	309 0	-0-
						340 9					
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101 1	1226 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	87 1	1191 3	Y	310	310 0	-0-
						341 9					
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	80 1	1099 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	36 1	457 3	Y	167	167 0	-0-
						184 9					
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	Y	118	118 0	-0-
						130 9					
-----											
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	389 1	1467 3	Y	173	173 0	-0-
						190 9					
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	322 1	1129 3	Y	165	165 0	-0-
						182 9					
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	305 1	1125 3	Y	126	126 0	-0-
						139 9					
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267 1	1037 3	Y	265	265 0	-0-
						292 9					
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354 1	1203 3	Y	221	221 0	-0-
						243 9					
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	362 1	1197 3	Y	253	253 0	-0-
						278 9					
-----											
MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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									
BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675		
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
08	3410 X	1551	-0-	-1859	-0-	200 1	1067 3	Y	253	253 0	8
09	3210 X	485	-0-	-2725	-0-	6 4	278 9	Y	133	137 0	4
10	3069 X	310	-0-	-2759	-0-	56 1	281 3	Y	48	51 0	1
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	2 4	146 9	Y	-0-	1 0	-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	41 1	215 3	Y	-0-		-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	1 4	53 9	Y	-0-		-0-
-----											
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350		
08	3317 X	2110	-0-	-1207	-0-	278 1	1561 3	Y	246	246 0	-0-
09	3210 X	2246	-0-	-964	-0-	271 9	1845 3	Y	334	334 0	-0-
10	3317 X	1541	-0-	-1776	-0-	34 1	1221 3	Y	275	275 0	-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	367 9		Y	-0-		-0-
12	3255 X	1182	-0-	-2073	-0-	17 1	1026 3	Y	118	118 0	-0-
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	303 9	2133 3	Y	281	281 0	-0-
-----											
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512		
08	18352 X	14306	-0-	-4046	-0-	2002 1	10667 3	Y	1433	1443 0	46
09	17760 X	13506	-0-	-4254	-0-	61 4	1576 9	Y	1430	1436 0	40
10	15221 X	14066	-0-	-1155	-0-	1976 1	9896 3	Y	1572	1569 0	43
11	14580 X	13164	-0-	-1416	-0-	61 4	1573 9	Y	1433	1425 0	51
12	14384 X	10381	-0-	-4003	-0-	1976 1	10297 3	Y	1220	1233 0	38
01	14291 X	7507	-0-	-6784	-0-	64 4	1729 9	Y	1033	1032 0	39
-----											
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301		
08	4805 X	1269	-0-	-3536	-0-	1235 3	34 9	N	31	31 0	-0-
09	4650 X	1409	-0-	-3241	-0-	1397 3	12 9	N	11	11 0	-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3069 3	9 9	N	8	8 0	-0-
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2729 3	8 9	N	7	7 0	-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2497 3	14 9	N	13	13 0	-0-
01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427 3	19 9	N	17	17 0	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7812 X	7062	-0-	-750	-0-	1049	1	5589	3	Y	356	359	0		11
						32	4	392	9						
09	7560 X	6713	-0-	-847	-0-	1033	1	5173	3	Y	432	431	0		12
						32	4	475	9						
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1014	1	5285	3	Y	421	421	0		12
						33	4	463	9						
11	6840 X	5948	-0-	-892	-0-	903	1	4655	3	Y	323	323	0		12
						35	4	355	9						
12	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365	0		11
						28	4	400	9						
01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	1192	1	4797	3	Y	321	320	0		12
						32	4	353	9						
FRANK MALEK 01															
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534															
08	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	27130	3	1725	9	Y	1568	1568	0		-0-
09	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	26093	3	1604	9	Y	1458	1458	0		-0-
10	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	26066	3	1515	9	Y	1377	1377	0		-0-
11	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	14571	3	2064	9	Y	1876	1876	0		-0-
12	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0		-0-
01	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0		-0-
WESSENDORFF 02															
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
08	8742 X	4755	-0-	-3987	-0-	82	1	3849	3	Y	749	749	0		-0-
						824	9								
09	8460 X	4042	-0-	-4418	-0-	67	1	3599	3	Y	342	342	0		-0-
						376	9								
10	8587 X	4098	-0-	-4489	-0-	67	1	3548	3	Y	439	439	0		-0-
						483	9								
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7527	3	Y	381	381	0		-0-
						419	9								
12	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	65	1	6271	3	Y	330	330	0		-0-
						363	9								
01	4743 X	1730	-0-	-3013	-0-	15	1	1403	3	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846															
08	2263 X	1919	-0-	-344	-0-	136	1	1402	3	Y	343	343	0		5
						4	4	377	9						
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	1851	3	Y	430	429	0		6
						3	4	473	9						
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	178	1	1750	3	Y	423	423	0		6
						4	4	465	9						
11	2250 X	1569	-0-	-681	-0-	116	1	1117	3	Y	303	305	0		4
						3	4	333	9						
12	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	165	1	1712	3	Y	509	505	0		8
						3	4	560	9						
01	2573 X	458	-0-	-2115	-0-	22	1	288	3	Y	134	140	0		2
						1	4	147	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1304	-0-	-339	-0-	175	1	979	3	Y	136	136	0			-0-
						150	9									
09	1650 X	704	-0-	-946	-0-	9	1	513	3	Y	165	165	0			-0-
						182	9									
10	1705 X	670	-0-	-1035	-0-	8	1	574	3	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612 X	1550	-0-	-62	-0-	35	1	1387	3	Y	116	116	0			-0-
						128	9									
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	49	1	1905	3	Y	161	161	0			-0-
						177	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

08	5828 X	4639	-0-	-1189	-0-	83	1	3937	3	Y	563	563	0			-0-
						619	9									
09	5940 X	4951	-0-	-989	-0-	77	1	4122	3	Y	684	684	0			-0-
						752	9									
10	6138 X	1481	-0-	-4657	-0-	20	1	1100	3	Y	328	328	0			-0-
						361	9									
11	5940 X	695	-0-	-5245	-0-	6	1	616	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-	3	1	328	3	Y	114	114	0			-0-
						125	9									
01	5115 X	3807	-0-	-1308	-0-	35	1	3210	3	Y	511	511	0			-0-
						562	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	247	1	1525	3	Y	484	483	0			8
						4	4	532	9							
09	2340 X	2127	-0-	-213	-0-	218	1	1405	3	Y	455	456	0			7
						3	4	501	9							
10	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	217	1	1298	3	Y	369	370	0			6
						4	4	406	9							
11	2340 X	1513	-0-	-827	-0-	161	1	901	3	Y	408	406	0			8
						2	4	449	9							
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	184	1	1064	3	Y	422	422	0			8
						2	4	464	9							
01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	6	1	34	3	Y	266	269	0			5
						293	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

08	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	341	1	2099	3	Y	740	738	0			12
						5	4	814	9							
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	286	1	1840	3	Y	628	630	0			10
						4	4	691	9							
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	290	1	1735	3	Y	484	486	0			8
						5	4	532	9							
11	3150 X	2227	-0-	-923	-0-	255	1	1426	3	Y	494	493	0			9
						3	4	543	9							
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	115	1	662	3	Y	322	325	0			6
						1	4	354	9							
01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	312	1	1717	3	Y	555	550	0			11
						13	4	611	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	2232	-0-	-1426	-0-	225	1	1386	3	Y	562	562	0			9
							3	618	9							
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	191	1	1229	3	Y	493	494	0			8
							3	542	9							
10	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	270	1	1617	3	Y	484	484	0			8
							5	532	9							
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	3	Y	484	483	0			9
							3	532	9							
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	301	1	1738	3	Y	496	496	0			9
							4	546	9							
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	369	1	2032	3	Y	550	548	0			11
							15	605	9							

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	2926	3	393	9	Y	357	357	0			-0-
09	2430 X	2145	-0-	-285	-0-	1875	3	270	9	Y	245	245	0			-0-
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1998	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
11	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	1697	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
12	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1929	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	Y	398	394	0			5
							2	438	9							
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	Y	498	496	0			7
							2	548	9							
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	3	Y	496	496	0			7
							3	546	9							
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	620	619	0			8
							9	682	9							
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	3	Y	814	810	0			12
							3	895	9							
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-	1	1	15	3	Y	166	176	0			2
							183	9								

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	317	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	884	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	951	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	440	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1253	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	957	3	152	9	Y	138	138	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

08	5084 X	3913	-0-	-1171	-0-	395	1	2437	3	Y	977	985	0			16
							6	1075	9							
09	4920 X	3463	-0-	-1457	-0-	331	1	2130	3	Y	906	907	0			15
							5	997	9							
10	5115 X	3586	-0-	-1529	-0-	404	1	2418	3	Y	688	692	0			11
							7	757	9							
11	4950 X	3078	-0-	-1872	-0-	360	1	2017	3	Y	634	633	0			12
							4	697	9							
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	201	1	1163	3	Y	960	954	0			18
							2	1056	9							
01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	374	1	2061	3	Y	947	947	0			18
							15	1042	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	368	1	2271	3	Y	397	396 0	7
						6	4	437	9				
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	3084	3	Y	756	751 0	12
						7	4	832	9				
10	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	338	1	2024	3	Y	341	347 0	6
						6	4	375	9				
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	473	1	2652	3	Y	344	344 0	6
						5	4	378	9				
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	313	1	1810	3	Y	233	235 0	4
						4	4	256	9				
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	728	1	4008	3	Y	704	694 0	14
						30	4	774	9				
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051													
08	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	157	1	2020	3	Y	420	420 0	-0-
						462	9						
09	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	155	1	1883	3	Y	380	380 0	-0-
						418	9						
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	148	1	2016	3	Y	429	429 0	-0-
						472	9						
11	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	137	1	1885	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
12	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	142	1	1792	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
01	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	246	1	1761	3	Y	504	504 0	-0-
						554	9						
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115													
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	736	1	2730	3	Y	431	441 0	18
						129	4	474	9				
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	837	1	2948	3	Y	420	418 0	20
						139	4	462	9				
10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1241	1	4519	3	Y	421	424 0	17
						43	4	463	9				
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1459	1	5051	3	Y	381	375 0	23
						73	4	419	9				
12	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	929	1	2930	3	Y	425	420 0	28
						104	4	468	9				
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	601	1	2313	3	Y	316	324 0	20
						88	4	348	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	207	1	2674	3	Y	854	854	0	-0-
						939	9							
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	204	1	2477	3	Y	763	763	0	-0-
						839	9							
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	3	Y	834	834	0	-0-
						917	9							
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	1681	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	2365	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	271	1	1936	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930 - 18511				
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	339	1	1282	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	222	1	780	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232	1	901	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	317	1	1083	3	Y	359	359	0	-0-
						395	9							
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	294	1	988	3	Y	350	350	0	-0-
						385	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11839 - 15486				
08	434 X	77	-0-	-357	-0-	2	1	7	3	Y	62	68	0	3
						68	9							
09	960 X	61	-0-	-899	-0-	1	1	5	3	Y	50	51	0	2
						55	9							
10	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	3	1	12	3	Y	125	122	0	5
						138	9							
11	1320 X	149	-0-	-1171	-0-	4	1	12	3	Y	121	119	0	7
						133	9							
12	1364 X	309	-0-	-1055	-0-	9	1	29	3	Y	245	236	0	16
						1	4	270	9					
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	3	1	13	3	Y	122	130	0	8
						134	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 271672		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 11514		PERF.12388 - 16278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	205 1	762 3	Y	1314	1334	0	55
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	36 4	1445 9	Y	1117	1120	0	52
10	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	88 1	310 3	Y	881	898	0	35
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	15 4	1229 9	Y	1371	1322	0	84
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	46 1	169 3	Y	1156	1164	0	76
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	2 4	969 9	Y	919	938	0	57
						232 1	802 3	Y				
						12 4	1508 9	Y				
						116 1	366 3	Y				
						13 4	1272 9	Y				
						52 1	199 3	Y				
						8 4	1011 9	Y				
-----												
WESSENDORFF 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370 - 20071		
08	97077 X	97077	-0-	-0-	-0-	1238 1	85008 3	Y	9846	9846	0	-0-
09	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	10831 9	79350 3	Y	9182	9182	0	-0-
10	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	811 1	84560 3	Y	9351	9351	0	-0-
11	87301 X	87301	-0-	-0-	-0-	10100 9	77486 3	Y	8213	8213	0	-0-
12	80113 X	80113	-0-	-0-	-0-	795 1	70887 3	Y	7716	7716	0	-0-
01	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	10286 9	65224 3	Y	6607	6607	0	-0-
						781 1		Y				
						9034 9		Y				
						738 1		Y				
						8488 9		Y				
						707 1		Y				
						7268 9		Y				
-----												
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080 - 20031		
08	2666 X	2022	-0-	-644	-0-	20 1	557 3	Y	1314	1314	0	-0-
09	2580 X	730	-0-	-1850	-0-	1445 9	161 3	Y	510	510	0	-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	8 1		Y	-0-	-0-	0	-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	561 9		Y	-0-	-0-	0	-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265 - 18302		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12138 - 18098		
08	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	175 1	1081 3	Y	1061	1057	0	17
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3 4	1167 9	Y	1201	1199	0	19
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	228 1	1465 3	Y	1618	1610	0	27
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	4 4	1321 9	Y	1373	1375	0	25
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	572 1	3422 3	Y	901	909	0	17
01	5797 X	2538	-0-	-3259	-0-	10 4	1780 9	Y	341	351	0	7
						771 1	4320 3	Y				
						9 4	1510 9	Y				
						361 1	2084 3	Y				
						4 4	991 9	Y				
						330 1	1819 3	Y				
						14 4	375 9	Y				







OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3255 X	86	-0-	-3169	-0-	4	1	23	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	148	1	8017	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
10	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-	19	1	1359	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
11	3480 X	2802	-0-	-678	-0-	48	1	2368	3	Y	351	351	0	-0-
						386	9							
12	3596 X	1926	-0-	-1670	-0-	40	1	1592	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
01	3596 X	1833	-0-	-1763	-0-	37	1	1413	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							

-----  
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771  
-----

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071  
-----

08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	795	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
01	837 N	121	-0-	-716	-0-	3	1	31	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							

-----  
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173  
-----

08	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	103	1	2306	3	Y	236	236	0	-0-
						260	9							
09	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	116	1	2102	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
10	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	121	1	2118	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145	1	2095	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	172	1	2231	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
01	2666 X	617	-0-	-2049	-0-	45	1	456	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	85	1	1169	3	Y	273	273	0	-0-	
						300	9								
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	Y	276	276	0	-0-	
						304	9								
10	1395 N	671	-0-	-724	-0-	36	1	485	3	Y	136	136	0	-0-	
						150	9								
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
12	1550 N	62	-0-	-1488	-0-	1	1	8	3	Y	48	48	0	-0-	
						53	9								
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	3	Y	366	366	0	-0-	
						403	9								
-----															
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061					
08	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1529	3	204	9	Y	185	185	0	-0-	
09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1508	3	189	9	Y	172	172	0	-0-	
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172	0	-0-	
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199	0	-0-	
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178	0	-0-	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147	0	-0-	
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431					
08	1581 N	173	-0-	-1408	-0-	1	1	17	3	Y	141	141	0	-0-	
						155	9								
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	9	3	50	9	Y	45	45	0	-0-	
10	1674 N	144	-0-	-1530	-0-	1	1	25	3	Y	107	107	0	-0-	
						118	9								
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	146	146	0	-0-	
						161	9								
12	3100 N	4531	-0-	1431	1431	192	1	3607	3	Y	665	665	0	-0-	
						732	9								
01	2193 N	762	-0-	-1431	-0-	36	1	542	3	Y	167	167	0	-0-	
						184	9								
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341					
08	3100 N	2927	-0-	-173	1054	78	1	2131	3	Y	653	653	0	-0-	
						718	9								
09	3000 N	2622	-0-	-378	676	94	1	1933	3	Y	541	541	0	-0-	
						595	9								
10	4215 X	3539	-0-	-676	-0-	171	1	2701	3	Y	606	606	0	-0-	
						667	9								
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	3	Y	506	506	0	-0-	
						557	9								
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	3	Y	390	390	0	-0-	
						429	9								
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	980	3	Y	226	226	0	-0-	
						249	9								
-----															
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461						
08	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4790	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
09	4500 X	4057	-0-	-443	-0-	3800	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4190	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
11	4500 X	3320	-0-	-1180	-0-	3093	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
12	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	2438	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
01	4650 X	1930	-0-	-2720	-0-	1792	3	138	9	Y	125	125	0			-0-

  

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511						
08	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	89	1	2425	3	Y	368	368	0			-0-
09	3240 X	1798	-0-	-1442	-0-	405	9	72	1	Y	232	232	0			-0-
10	3534 X	1967	-0-	-1567	-0-	255	9	105	1	Y	177	177	0			-0-
11	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	137	1	195	9	Y	314	314	0			-0-
12	3534 X	3063	-0-	-471	-0-	345	9	129	1	Y	463	463	0			-0-
01	2914 X	608	-0-	-2306	-0-	509	9	30	1	Y	113	113	0			-0-
						124	9									

  

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581						
08	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1643	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	1971	3	617	9	Y	561	561	0			-0-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1982	3	844	9	Y	767	767	0			-0-
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	1931	3	727	9	Y	661	661	0			-0-
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	1959	3	615	9	Y	559	559	0			-0-
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	382	3	77	9	Y	70	70	0			-0-

  

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598						
08	6510 X	3587	-0-	-2923	-0-	3036	3	551	9	Y	501	501	0			-0-
09	6300 X	5207	-0-	-1093	-0-	4468	3	739	9	Y	672	672	0			-0-
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8380	3	648	9	Y	589	589	0			-0-
11	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	4015	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
12	5611 X	4770	-0-	-841	-0-	4308	3	462	9	Y	420	420	0			-0-
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7215	3	237	9	Y	215	215	0			-0-

  

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	369	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	329	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	558	3	249	9	Y	226	226	0			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	471	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	243	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
01	806 N	107	-0-	-699	-0-	92	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348				
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
08		1612 X	1109	-0-	-503	-0-	131 1	869 3	Y	98	98 0	1
							1 4	108 9				
09		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	171 1	1066 3	Y	115	115 0	1
							4 4	127 9				
10		1302 X	1191	-0-	-111	-0-	164 1	912 3	Y	103	103 0	1
							2 4	113 9				
11		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	233 1	1369 3	Y	160	159 0	2
							5 4	176 9				
12		1426 X	1403	-0-	-23	-0-	174 1	1077 3	Y	136	136 0	2
							2 4	150 9				
01		1426 X	554	-0-	-872	-0-	52 1	434 3	Y	60	61 0	1
							2 4	66 9				
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621				
08		2697 X	1574	-0-	-1123	-0-	1534 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
							817 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
09		2610 X	878	-0-	-1732	-0-	817 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
							1477 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
10		2046 X	1534	-0-	-512	-0-	1477 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
							1479 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
11		1530 X	1509	-0-	-21	-0-	1479 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
							1406 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
12		1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1406 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
							493 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
01		1581 X	507	-0-	-1074	-0-	493 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
-----												
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667				
08		8060 X	3134	-0-	-4926	-0-	195 1	2012 3	Y	837	833 0	11
							6 4	921 9				
09		7800 X	2777	-0-	-5023	-0-	173 1	1861 3	Y	673	675 0	9
							3 4	740 9				
10		8060 X	1999	-0-	-6061	-0-	161 1	1585 3	Y	227	233 0	3
							3 4	250 9				
11		5760 X	3187	-0-	-2573	-0-	223 1	2159 3	Y	726	719 0	10
							6 4	799 9				
12		5952 X	3194	-0-	-2758	-0-	192 1	1988 3	Y	919	915 0	14
							3 4	1011 9				
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	194 1	2486 3	Y	810	812 0	12
							8 4	891 9				
-----												
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479				
08		4898 X	78	-0-	-4820	-0-	2 1	11 3	Y	59	58 0	1
							65 9					
09		3390 X	672	-0-	-2718	-0-	85 1	532 3	Y	48	48 0	1
							2 4	53 9				
10		3503 X	1129	-0-	-2374	-0-	160 1	890 3	Y	70	70 0	1
							2 4	77 9				
11		2400 X	856	-0-	-1544	-0-	112 1	659 3	Y	75	75 0	1
							2 4	83 9				
12		842 X	842	-0-	-0-	-0-	102 1	634 3	Y	95	95 0	1
							1 4	105 9				
01		1116 X	220	-0-	-896	-0-	8 1	70 3	Y	129	128 0	2
							142 9					
-----												
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		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													
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581							
08	3689 X	2200	-0-	-1489	-0-	1980	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
09	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	2051	3	242	9	Y	220	220	0		-0-
10	3100 X	2217	-0-	-883	-0-	1984	3	233	9	Y	212	212	0		-0-
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2138	3	204	9	Y	185	185	0		-0-
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2512	3	208	9	Y	189	189	0		-0-
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0		-0-
-----															
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174							
08	1767 X	1699	-0-	-68	-0-	197	1	1052	3	Y	404	406	0		13
						6	4	444	9						
09	1710 X	1628	-0-	-82	-0-	186	1	932	3	Y	458	458	0		13
						6	4	504	9						
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	215	1	1121	3	Y	667	662	0		18
						7	4	734	9						
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	202	1	1041	3	Y	662	656	0		24
						8	4	728	9						
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	112	1	536	3	Y	577	583	0		18
						3	4	635	9						
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	595	1	2395	3	Y	1030	1009	0		39
						16	4	1133	9						
-----															
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236							
08	6386 X	4881	-0-	-1505	-0-	725	1	3862	3	Y	247	246	0		8
						22	4	272	9						
09	6180 X	4460	-0-	-1720	-0-	691	1	3463	3	Y	259	260	0		7
						21	4	285	9						
10	4836 X	4603	-0-	-233	-0-	686	1	3576	3	Y	290	289	0		8
						22	4	319	9						
11	4710 X	3902	-0-	-808	-0-	572	1	2948	3	Y	327	323	0		12
						22	4	360	9						
12	4867 X	4274	-0-	-593	-0-	660	1	3159	3	Y	398	398	0		12
						17	4	438	9						
01	4867 X	878	-0-	-3989	-0-	155	1	625	3	Y	85	94	0		3
						4	4	94	9						
-----															
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199							
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	718	-0-	-1390	-0-	134	1	507	3	Y	70	70	0
						77	9						-0-
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-		-0-
10	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	55	1	202	3	Y	21	21	0
						23	9						-0-
11	1980 N	226	-0-	-1754	-0-	39	1	150	3	Y	34	34	0
						37	9						-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	Y	35	35	0
						39	9						-0-
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	15	1	51	3	Y	24	24	0
						26	9						-0-

  

FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075 - 19576			
08	3007 X	1855	-0-	-1152	-0-	1666	3	189	9	Y	172	172	0
						1629	3			Y	164	164	0
09	2430 X	1809	-0-	-621	-0-								-0-
10	2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1736	3	234	9	Y	213	213	0
						1838	3			Y	147	147	0
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-			162	9	Y	156	156	0
						1890	3			Y	156	156	0
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-			172	9	Y	113	113	0
						1421	3			Y	113	113	0
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-			124	9	Y			-0-

  

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12340 - 18190			
08	4712 X	4130	-0-	-582	-0-	264	1	2724	3	Y	1031	1019	0
						8	4						14
						1134	9						
09	4080 X	3087	-0-	-993	-0-	205	1	2202	3	Y	615	620	0
						3	4						9
						677	9						
10	4216 X	2755	-0-	-1461	-0-	194	1	1910	3	Y	588	589	0
						4	4						8
						647	9						
11	4080 X	2422	-0-	-1658	-0-	168	1	1625	3	Y	567	567	0
						5	4						8
						624	9						
12	4123 X	2343	-0-	-1780	-0-	137	1	1413	3	Y	719	716	0
						2	4						11
						791	9						
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81	1	1039	3	Y	526	530	0
						3	4						7
						579	9						

  

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	150	150	0
						165	9						-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	Y	110	110	0
						121	9						-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	30	1	410	3	Y	94	94	0
						103	9						-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	96	96	0
						106	9						-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	121	121	0
						133	9						-0-
01	558 N	305	-0-	-253	-0-	3	1	102	3	Y	182	182	0
						200	9						-0-

  

MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011		
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
08	2759 X	256	-0-	-2503	-0-	22 1	231 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
09	2130 X	516	-0-	-1614	-0-	42 1	454 3	Y	17	17 0	-0-
						1 4	19 9				
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	341 1	3354 3	Y	574	566 0	8
						7 4	631 9				
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	413 1	3996 3	Y	576	576 0	8
						11 4	634 9				
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	212 1	2190 3	Y	591	590 0	9
						4 4	650 9				
01	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	269 1	3447 3	Y	491	493 0	7
						11 4	540 9				

MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154			
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	369 1	2456 3	Y	1179	1177 0	10
						4 4	1297 9				
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	280 1	1748 3	Y	1087	1086 0	11
						6 4	1196 9				
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	191 1	1059 3	Y	1026	1023 0	14
						3 4	1129 9				
11	3990 X	1439	-0-	-2551	-0-	14 1	80 3	Y	1223	1225 0	12
						1345 9					
12	4123 X	2186	-0-	-1937	-0-	74 1	461 3	Y	1500	1495 0	17
						1 4	1650 9				
01	4123 X	1889	-0-	-2234	-0-	12 1	102 3	Y	1614	1609 0	22
						1775 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991			
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	3 1	219 3	Y	73	73 0	-0-
						80 9					
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	Y	63	63 0	-0-
						69 9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	1813	3	201	9	Y	183	183	0
09	2220 N	1922	-0-	-298	-0-	1729	3	193	9	Y	175	175	0
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1805	3	150	9	Y	136	136	0
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1727	3	133	9	Y	121	121	0
12	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1404	3	169	9	Y	154	154	0
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-	377	3	33	9	Y	30	30	0

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	0
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

08	5735 X	3466	-0-	-2269	-0-	403	1	2148	3	Y	821	800	0
						12	4	903	9				26
09	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	371	1	1859	3	Y	56	80	0
						11	4	62	9				2
10	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	296	1	1542	3	Y	177	174	0
						10	4	195	9				5
11	3360 X	2462	-0-	-898	-0-	274	1	1411	3	Y	696	676	0
						11	4	766	9				25
12	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	361	1	1729	3	Y	1224	1211	0
						9	4	1346	9				38
01	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	2463	1	9914	3	Y	2237	2190	0
						66	4	2461	9				85

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

08	5022 X	3626	-0-	-1396	-0-	555	1	2551	3	Y	467	473	0
						6	4	514	9				18
09	4860 X	2511	-0-	-2349	-0-	367	1	1640	3	Y	450	456	0
						9	4	495	9				12
10	5022 X	2150	-0-	-2872	-0-	289	1	1406	3	Y	394	392	0
						22	4	433	9				14
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1434	1	5316	3	Y	315	315	0
						43	4	347	9				14
12	3875 X	578	-0-	-3297	-0-	51	1	162	3	Y	331	331	0
						1	4	364	9				14
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269	1	1037	3	Y	489	483	0
						9	4	538	9				20





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	3	Y	314	314	0	-0-
09	3480 X	2382	-0-	-1098	-0-	345	9	2069	3	Y	181	181	0	-0-
10	4805 X	2450	-0-	-2355	-0-	114	1	2062	3	Y	245	245	0	-0-
11	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	199	9	3076	3	Y	391	391	0	-0-
12	4805 X	2107	-0-	-2698	-0-	270	9	1783	3	Y	169	169	0	-0-
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	213	1	4212	3	Y	239	239	0	-0-
						430	9							
						138	1							
						186	9							
						420	1							
						263	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581					
08	3100 N	7465	-0-	4365	4365	1105	1	6163	3	Y	179	179	0	-0-
09	3000 N	2256	-0-	-744	3621	197	9	1780	3	Y	403	403	0	-0-
10	3100 N	5054	-0-	1954	5575	443	9	3727	3	Y	1159	1159	0	-0-
11	7741 X	2166	-0-	-5575	-0-	52	1	1467	3	Y	608	608	0	-0-
12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-	1275	9	1099	3	Y	357	357	0	-0-
01	1736 X	856	-0-	-880	-0-	30	1	550	3	Y	265	265	0	-0-
						669	9							
						28	1							
						393	9							
						14	1							
						292	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731					
08	1550 N	8	-0-	-1542	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	1440 N	459	-0-	-981	-0-	5	1	267	3	Y	170	170	0	-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	187	9	1461	3	Y	341	341	0	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	20	1	1026	3	Y	312	312	0	-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	375	9	1136	3	Y	284	284	0	-0-
01	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	21	1	1064	3	Y	359	359	0	-0-
						343	9							
						29	1							
						312	9							
						28	1							
						395	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591					
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	271	1	1519	3	Y	169	169	0	-0-
09	3000 N	4127	-0-	1127	1127	186	9	3031	3	Y	945	945	0	-0-
10	3100 N	1975	-0-	-1125	2	56	1	1380	3	Y	524	524	0	-0-
11	529 N	527	-0-	-2	-0-	1040	9	144	3	Y	345	345	0	-0-
12	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	992	3	Y	369	369	0	-0-
01	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	576	9	841	3	Y	385	385	0	-0-
						3	1							
						380	9							
						25	1							
						406	9							
						22	1							
						424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LSKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3228	-0-	128	128	448 1	2505 3	Y	250	250 0	-0-
						275 9					
09	3000 N	8953	-0-	5953	6081	157 1	8504 3	Y	265	265 0	-0-
						292 9					
10	3100 N	2317	-0-	-783	5298	27 1	1973 3	Y	288	288 0	-0-
						317 9					
11	6976 X	1678	-0-	-5298	-0-	26 1	1296 3	Y	324	324 0	-0-
						356 9					
12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	45 1	1790 3	Y	338	338 0	-0-
						372 9					
01	2418 X	633	-0-	-1785	-0-	6 1	249 3	Y	344	344 0	-0-
						378 9					

LSKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

08	527 N	213	-0-	-314	-0-	7 1	43 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	9 1	499 3	Y	121	121 0	-0-
						133 9					
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4 1	299 3	Y	161	161 0	-0-
						177 9					
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	155	155 0	-0-
						171 9					
12	651 N	290	-0-	-361	-0-	2 1	80 3	Y	189	189 0	-0-
						208 9					
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	5 1	199 3	Y	179	179 0	-0-
						197 9					

LSKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

08	2914 X	1988	-0-	-926	-0-	250 1	1411 3	Y	297	297 0	-0-
						327 9					
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	76 1	1563 3	Y	-0-	-0 0	-0-
10	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	462 9			420	420 0	-0-
						32 1	1560 3	Y	343	343 0	-0-
11	3180 X	1969	-0-	-1211	-0-	377 9					
12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-	41 1	1616 3	Y	288	288 0	-0-
						317 9					
01	2108 X	1671	-0-	-437	-0-	35 1	1368 3	Y	244	244 0	-0-
						268 9					

LSKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

08	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	273 1	1528 3	Y	213	213 0	-0-
						234 9					
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	470 1	8873 3	Y	1528	1528 0	-0-
						1681 9					
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	123 1	6031 3	Y	1126	1126 0	-0-
						1239 9					
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	122 1	4832 3	Y	776	776 0	-0-
						854 9					
01	3813 X	2133	-0-	-1680	-0-	39 1	1511 3	Y	530	530 0	-0-
						583 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211				
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	
08		1611 N	1611	-0-	-0-	204	1	1151	3	Y	233	233 0	-0-
						256	9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		3100 N	10021	-0-	6921	398	1	7606	3	Y	1834	1834 0	-0-
						2017	9						
11		3000 N	6486	-0-	3486	103	1	5049	3	Y	1213	1213 0	-0-
						1334	9						
12		3100 N	3303	-0-	203	55	1	2190	3	Y	962	962 0	-0-
						1058	9						
01		14647 X	4037	-0-	-10610	84	1	3228	3	Y	659	659 0	-0-
						725	9						
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214				
08		4991 X	2854	-0-	-2137	438	1	2331	3	Y	65	68 0	2
						13	4				72	9	
09		4830 X	3438	-0-	-1392	538	1	2694	3	Y	172	169 0	5
						17	4				189	9	
10		3968 X	3875	-0-	-93	585	1	3047	3	Y	204	203 0	6
						19	4				224	9	
11		3840 X	3722	-0-	-118	569	1	2933	3	Y	180	180 0	6
						22	4				198	9	
12		3968 X	64	-0-	-3904	1	1	5	3	Y	53	57 0	2
						58	9						
01		5122 X	5122	-0-	-0-	949	1	3822	3	Y	295	286 0	11
						26	4				325	9	
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
08		243 N	243	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	175	175 0	-0-
						193	9						
09		270 N	-0-	-0-	-270					Y	-0-		-0-
10		2882 N	2882	-0-	-0-	108	1	2078	3	Y	633	633 0	-0-
						696	9						
11		240 N	108	-0-	-132	19	3	89	9	Y	81	81 0	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-
01		1519 N	14	-0-	-1505	5	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LUNA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 275248	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12455	- 16442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	470 1 14 4	911 3 413 9	3	Y	375	376	0		19
05	2139 N	244	-0-	-1895	-0-	14 1 197 9	33 3	3	Y	179	190	0		8
06	1860 N	296	-0-	-1564	-0-	15 1 246 9	35 3	3	Y	224	220	0		12
*07	1860 N	300	-0-	-1560	-0-	15 1 249 9	36 3	3	Y	226	225	0		13
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	416 3 429 9	3	Y	390	384	0		19
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	376 1 3 4	807 3 402 9	3	Y	365	365	0		19
*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	409 1 7 4	930 3 387 9	3	Y	352	351	0		20
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	220 1 4 4	485 3 303 9	3	Y	275	279	0		16
12	1643 N	740	-0-	-903	-0-	96 1 1 4	202 3 441 9	3	Y	401	395	0		22
01	1736 N	397	-0-	-1339	-0-	21 1 1 4	47 3 328 9	3	Y	298	301	0		19

LUNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 275446	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.12426	- 16467					
*04	2460 X	2314	-0-	-146	-0-	628 1 19 4	1217 3 450 9	3	Y	409	405	0		21
05	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	566 1 9 4	1346 3 550 9	3	Y	500	500	0		21
06	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	555 1 7 4	1330 3 367 9	3	Y	334	337	0		18
*07	2728 X	2421	-0-	-307	-0-	611 1 12 4	1482 3 316 9	3	Y	287	289	0		16
*08	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	598 1 7 4	1317 3 290 9	3	Y	264	267	0		13
*09	2400 X	2374	-0-	-26	-0-	658 1 5 4	1415 3 296 9	3	Y	269	268	0		14
*10	2480 X	2421	-0-	-59	-0-	635 1 11 4	1445 3 330 9	3	Y	300	297	0		17
*11	2340 X	2040	-0-	-300	-0-	550 1 9 4	1215 3 266 9	3	Y	242	245	0		14
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	589 1 6 4	1239 3 201 9	3	Y	183	187	0		10
01	2449 X	926	-0-	-1523	-0-	202 1 11 4	448 3 265 9	3	Y	241	235	0		16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441 - 16391		
M	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
*04	600 N	515	-0-	-85	-0-	118 1	228 3	Y	150	159 0		8
						4 4	165 9					
05	341 N	107	-0-	-234	-0-	4 1	9 3	Y	85	89 0		4
						94 9						
06	420 N	133	-0-	-287	-0-	4 1	10 3	Y	108	106 0		6
						119 9						
*07	527 N	434	-0-	-93	-0-	81 1	198 3	Y	139	137 0		8
						2 4	153 9					
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	240 1	528 3	Y	204	202 0		10
						3 4	224 9					
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	171 1	368 3	Y	62	69 0		3
						1 4	68 9					
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	186 1	424 3	Y	159	153 0		9
						3 4	175 9					
*11	960 N	226	-0-	-734	-0-	33 1	73 3	Y	108	111 0		6
						1 4	119 9					
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	209 1	440 3	Y	124	123 0		7
						2 4	136 9					
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	492 1	1092 3	Y	248	239 0		16
						27 4	273 9					
-----												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189		
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	27 3	263 9	Y	239	239 0		-0-
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1049 3	146 9	Y	133	133 0		-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	113 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	570 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	680 3	250 9	Y	227	227 0		-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	824 3	281 9	Y	255	255 0		-0-
-----												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866		
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	323 1	3126 3	Y	334	330 0		4
						9 4	367 9					
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	10	14 0		-0-
						11 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24800 X	6110	-0-	-18690	-0-	1126	1	4304	3	Y	546	529	0			157
						79	4	601	9							
09	24000 X	1919	-0-	-22081	-0-	343	1	1345	3	Y	168	281	0			44
						46	4	185	9							
10	24800 X	67	-0-	-24733	-0-	2	1	7	3	Y	53	84	0			13
						58	9									
11	10980 X	197	-0-	-10783	-0-	5	1	20	3	Y	156	128	0			41
						172	9									
12	6138 X	313	-0-	-5825	-0-	10	1	29	3	Y	248	222	0			67
						1	4	273	9							
01	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1932	1	6794	3	Y	867	748	0			186
						133	4	954	9							
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140							
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	128	128	0			2
						1	4	141	9							
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	Y	144	144	0			2
						1	4	158	9							
10	837 X	616	-0-	-221	-0-	41	1	405	3	Y	154	154	0			2
						1	4	169	9							
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1679	3	Y	138	138	0			2
						5	4	152	9							
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1586	3	Y	68	69	0			1
						3	4	75	9							
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148	0			2
						6	4	164	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCHEDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	13485 X	5652	-0-	-7833	-0-	442 1	4553 3	13 4	644 9	Y	585	580	0			8
09	13050 X	6298	-0-	-6752	-0-	491 1	5269 3	7 4	531 9	Y	483	484	0			7
10	6634 X	5956	-0-	-678	-0-	520 1	5120 3	11 4	305 9	Y	277	280	0			4
11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	524 1	5063 3	14 4	546 9	Y	496	493	0			7
12	6510 X	5722	-0-	-788	-0-	459 1	4752 3	8 4	503 9	Y	457	457	0			7
01	6510 X	5368	-0-	-1142	-0-	358 1	4592 3	15 4	403 9	Y	366	368	0			5

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

*04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	567 1	1100 3	17 4	65 9	Y	59	67	0			3
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	446 1	1062 3	7 4	135 9	Y	123	121	0			5
06	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	3799 1	9101 3	45 4	30 9	Y	27	31	0			1
*07	1798 X	1389	-0-	-409	-0-	378 1	917 3	7 4	87 9	Y	79	76	0			4
*08	1798 X	1697	-0-	-101	-0-	478 1	1052 3	5 4	162 9	Y	147	144	0			7
*09	12960 X	990	-0-	-11970	-0-	255 1	549 3	2 4	184 9	Y	167	165	0			9
*10	13423 X	877	-0-	-12546	-0-	209 1	476 3	4 4	188 9	Y	171	170	0			10
*11	12990 X	513	-0-	-12477	-0-	117 1	259 3	2 4	135 9	Y	123	126	0			7
12	1705 X	488	-0-	-1217	-0-	133 1	279 3	1 4	75 9	Y	68	71	0			4
01	1705 X	227	-0-	-1478	-0-	50 1	111 3	3 4	63 9	Y	57	57	0			4



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564												
*04	1170 X	1082	-0-	-88	-0-	287 1 9 4	557 3 229 9	Y	208	208	0	11
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	330 1 5 4	786 3 284 9	Y	258	258	0	11
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	277 1 3 4	664 3 260 9	Y	236	235	0	12
*07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	288 1 6 4	698 3 273 9	Y	248	246	0	14
*08	1395 X	1204	-0-	-191	-0-	297 1 3 4	654 3 250 9	Y	227	230	0	11
*09	1350 X	1308	-0-	-42	-0-	327 1 3 4	704 3 274 9	Y	249	247	0	13
*10	1395 X	1210	-0-	-185	-0-	288 1 5 4	656 3 261 9	Y	237	237	0	13
*11	1230 X	1068	-0-	-162	-0-	249 1 4 4	550 3 265 9	Y	241	240	0	14
12	1364 X	1027	-0-	-337	-0-	245 1 3 4	515 3 264 9	Y	240	241	0	13
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2271 1 126 4	5043 3 183 9	Y	166	168	0	11

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015			TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	40 1 120 9	227 3	Y	109	109	0	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6 1 314 9	307 3	Y	285	285	0	-0-
10	1054 N	442	-0-	-612	-0-	2 1 310 9	130 3	Y	282	282	0	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5 1 228 9	225 3	Y	207	207	0	-0-
12	651 N	41	-0-	-610	-0-	7 3	34 9	Y	31	31	0	-0-
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	1 1 232 9	52 3	Y	211	211	0	-0-

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812			
08	3441 X	266	-0-	-3175	-0-	38 1 1 4	201 3 26 9	Y	24	27	0	1
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-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 #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	213 1	2197 3	6 4	587 9	Y	534	533 0			7
09	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	222 1	2380 3	3 4	477 9	Y	434	435 0			6
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	295 1	2904 3	6 4	756 9	Y	687	684 0			9
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	350 1	3387 3	10 4	811 9	Y	737	736 0			10
12	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	178 1	1841 3	3 4	422 9	Y	384	388 0			6
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	86 1	1104 3	3 4	431 9	Y	392	392 0			6
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549						
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	265 3	1 4	266 9	Y	242	244 0			3
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	658 9		Y	598	593 0			8
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	463 9		Y	421	423 0			6
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	516 9		Y	469	469 0			6
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	524 9		Y	476	475 0			7
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	499 9		Y	454	455 0			6
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
08	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	72 1	738 3	2 4	845 9	Y	768	764 0			10
09	2520 X	984	-0-	-1536	-0-	16 1	169 3	799 9		Y	726	726 0			10
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1052 3	2 4	1063 9	Y	966	963 0			13
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	131 1	1271 3	4 4	1196 9	Y	1087	1086 0			14
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	305 1	3152 3	5 4	1674 9	Y	1522	1513 0			23
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	197 1	2524 3	8 4	1764 9	Y	1604	1604 0			23
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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													
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	2 1	6 3	45 9	6 3	Y	41	36 0			12
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	46 9	6 3	Y	42	43 0			11
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	3 3	20 9	3 3	Y	18	25 0			4
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	65 9	8 3	Y	59	48 0			15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	69 9	8 3	Y	63	61 0			17
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	57 9	8 3	Y	52	58 0			11
-----															
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121					
08	8029 X	6639	-0-	-1390	-0-	1279 1	4885 3	89 4	386 9	Y	351	370 0			101
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1343 1	5266 3	179 4	321 9	Y	292	316 0			77
10	7719 X	7508	-0-	-211	-0-	1311 1	5721 3	144 4	332 9	Y	302	305 0			74
11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-	1346 1	5352 3	100 4	333 9	Y	303	297 0			80
12	7719 X	7375	-0-	-344	-0-	1730 1	5172 3	119 4	354 9	Y	322	315 0			87
01	7502 X	7127	-0-	-375	-0-	1488 1	5231 3	102 4	306 9	Y	278	305 0			60
-----															
NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297					
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	1482 1	5665 3	104 4	723 9	Y	657	519 0			189
09	6300 X	4647	-0-	-1653	-0-	832 1	3263 3	111 4	441 9	Y	401	484 0			106
10	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	956 1	4174 3	105 4	726 9	Y	660	604 0			162
11	6780 X	5071	-0-	-1709	-0-	867 1	3447 3	64 4	693 9	Y	630	626 0			166
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	1169 1	3495 3	80 4	644 9	Y	585	593 0			158
01	7006 X	4359	-0-	-2647	-0-	841 1	2957 3	58 4	503 9	Y	457	517 0			98
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361					
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2858 3	439 9			Y	399	399 0			-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3312 3	559 9			Y	508	508 0			-0-
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2807 3	466 9			Y	424	424 0			-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2525 3	334 9			Y	304	304 0			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3284 3	626 9			Y	569	569 0			-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2447 3	451 9			Y	410	410 0			-0-
-----															
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361					
08	1674 N	682	-0-	-992	-0-	629 3	53 9			Y	48	48 0			-0-
09	1710 N	707	-0-	-1003	-0-	650 3	57 9			Y	52	52 0			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	-0 0			-0-
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	2 3	17 9			Y	15	15 0			-0-
12	744 N	37	-0-	-707	-0-	6 3	31 9			Y	28	28 0			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 3	21 9			Y	19	19 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2511 N	997	-0-	-1514	-0-	35	1	799	3	Y	148	148	0		-0-
						163	9								
09	2160 N	953	-0-	-1207	-0-	42	1	758	3	Y	139	139	0		-0-
						153	9								
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	39	1	682	3	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	51	1	733	3	Y	143	143	0		-0-
						157	9								
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	167	167	0		-0-
						184	9								
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	753	3	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024				TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541					
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	Y	502	502	0		-0-
						552	9								
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	124	1	2259	3	Y	509	509	0		-0-
						560	9								
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	3	Y	500	500	0		-0-
						550	9								
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	1634	3	Y	445	445	0		-0-
						490	9								
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	172	1	2236	3	Y	532	532	0		-0-
						585	9								
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	313	1	3157	3	Y	620	620	0		-0-
						682	9								
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371					
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	25 0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-		-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	2877	3	910	9	Y	827	827 0	-0-
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1770	3	517	9	Y	470	470 0	-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1921	3	517	9	Y	470	470 0	-0-
11	3150 X	1040	-0-	-2110	-0-	875	3	165	9	Y	150	150 0	-0-
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2550	3	492	9	Y	447	447 0	-0-
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384	384 0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	284	1	1515	3	Y	108	110 0	3
						9	4	119	9				
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	212	1	1063	3	Y	78	79 0	2
						7	4	86	9				
10	2046 N	1274	-0-	-772	-0-	198	1	1034	3	Y	33	34 0	1
						6	4	36	9				
11	1860 N	652	-0-	-1208	-0-	105	1	541	3	Y	2	3 0	-0-
						4	4	2	9				
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	6	1	31	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
01	1271 N	21	-0-	-1250	-0-	2	3	19	9	Y	17	16 0	1

-----  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	170	-0-	170	345	5	1	26	3	Y	126	122	0		4
						139	9								
09	385 X	40	-0-	-345	-0-	1	1	6	3	Y	30	33	0		1
						33	9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0		-0-

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

08	434 N	370	-0-	-64	-0-	9	1	46	3	Y	286	288	0		9
						315	9								
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	820	3	Y	412	410	0		11
						5	4	453	9						
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	118	1	613	3	Y	137	144	0		4
						4	4	151	9						
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	150	1	772	3	Y	187	184	0		7
						6	4	206	9						
12	1054 N	273	-0-	-781	-0-	8	1	39	3	Y	205	206	0		6
						226	9								
01	899 N	302	-0-	-597	-0-	10	1	41	3	Y	228	225	0		9
						251	9								

-----  
 MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	178	1	988	3	Y	480	473	0		7
						3	4	528	9						
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	82	1	484	3	Y	233	238	0		2
						2	4	256	9						
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	66	67	0		1
						73	9								
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

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 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
*04		9480 X	81	-0-	-9399	-0-	6 1	11 3	Y	58	64 0	3
							64 9					
05		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			Y	2	5 0	-0-
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12605	- 18495
08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	80 1	425 3	Y	32	32 0	1
							2 4	35 9				
09		1560 X	489	-0-	-1071	-0-	76 1	380 3	Y	28	28 0	1
							2 4	31 9				
10		1612 X	1481	-0-	-131	-0-	232 1	1207 3	Y	32	32 0	1
							7 4	35 9				
11		1560 X	1247	-0-	-313	-0-	194 1	1002 3	Y	39	39 0	1
							8 4	43 9				
12		1023 X	28	-0-	-995	-0-	1 1	2 3	Y	23	23 0	1
							25 9					
01		1488 X	59	-0-	-1429	-0-	1 1	5 3	Y	48	47 0	2
							53 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12852	- 17709
*04		8550 X	5317	-0-	-3233	-0-	1482 1	2874 3	Y	833	806 0	43
							45 4	916 9				
05		9455 X	5811	-0-	-3644	-0-	1481 1	3523 3	Y	712	725 0	30
							24 4	783 9				
06		9150 X	5495	-0-	-3655	-0-	1289 1	3088 3	Y	1003	980 0	53
							15 4	1103 9				
*07		9455 X	5713	-0-	-3742	-0-	1325 1	3215 3	Y	1043	1038 0	58
							26 4	1147 9				
*08		5735 X	5659	-0-	-76	-0-	1320 1	2906 3	Y	1289	1285 0	62
							15 4	1418 9				
*09		5550 X	4939	-0-	-611	-0-	1221 1	2624 3	Y	986	997 0	51
							9 4	1085 9				
*10		5735 X	5161	-0-	-574	-0-	1244 1	2830 3	Y	967	964 0	54
							23 4	1064 9				
*11		5520 X	5223	-0-	-297	-0-	1258 1	2780 3	Y	1058	1050 0	62
							21 4	1164 9				
12		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1535 1	3229 3	Y	922	934 0	50
							17 4	1014 9				
01		5673 X	2667	-0-	-3006	-0-	627 1	1391 3	Y	558	572 0	36
							35 4	614 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277123		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12030		PERF.12309 - 17713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2883 X	516	-0-	-2367	-0-	75 1	245 3	Y	176	177 0	7
						2 4	194 9				
09	2790 X	567	-0-	-2223	-0-	72 1	294 3	Y	181	182 0	6
						2 4	199 9				
10	2015 X	457	-0-	-1558	-0-	60 1	219 3	Y	160	159 0	7
						2 4	176 9				
11	1230 X	222	-0-	-1008	-0-	13 1	48 3	Y	146	147 0	6
						161 9					
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	224 1	814 3	Y	88	90 0	4
						7 4	97 9				
01	589 X	98	-0-	-491	-0-	14 1	45 3	Y	35	37 0	2
						39 9					

DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13370 - 17172	
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	1307 1	7295 3	Y	280	280 0	-0-
						308 9					
09	12030 X	4023	-0-	-8007	-0-	52 1	2795 3	Y	1069	1069 0	-0-
						1176 9					
10	12431 X	9140	-0-	-3291	-0-	87 1	6245 3	Y	2553	2553 0	-0-
						2808 9					
11	12030 X	3088	-0-	-8942	-0-	42 1	2083 3	Y	875	875 0	-0-
						963 9					
12	8897 X	857	-0-	-8040	-0-	13 1	525 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					
01	9145 X	224	-0-	-8921	-0-	3 1	122 3	Y	90	90 0	-0-
						99 9					

DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320 - 17082	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1636	-0-	1636	1636	27 1	1443 3	Y	151	151 0	-0-
						166 9					
10	14B2 EXT	6131	-0-	6131	7767	70 1	5025 3	Y	942	942 0	-0-
						1036 9					
11	14B DENY	3917	-0-	3917	11684	68 1	3318 3	Y	483	483 0	-0-
						531 9					
12	14B2 EXT	778	-0-	778	12462	12 1	461 3	Y	277	277 0	-0-
						305 9					
01	14B2 EXT	1606	-0-	1606	14068	29 1	1117 3	Y	418	418 0	-0-
						460 9					

MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12677 - 18574	
08	6045 X	1412	-0-	-4633	-0-	118 1	1222 3	Y	63	63 0	1
						3 4	69 9				
09	5850 X	2839	-0-	-3011	-0-	230 1	2470 3	Y	124	123 0	2
						3 4	136 9				
10	6045 X	2835	-0-	-3210	-0-	246 1	2424 3	Y	145	145 0	2
						5 4	160 9				
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	242 1	2339 3	Y	171	171 0	2
						7 4	188 9				
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	253 1	2619 3	Y	185	184 0	3
						4 4	204 9				
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	136 1	1740 3	Y	187	187 0	3
						6 4	206 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
M O	ALLOW 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
08	651 X	36	-0-	-615	-0-	1 1	3 3	Y	29	29	0			1
09	630 X	36	-0-	-594	-0-	32 9	1 1	3 3	Y	29	29	0		1
10	124 X	61	-0-	-63	-0-	32 9	1 1	5 3	Y	50	50	0		1
11	120 X	48	-0-	-72	-0-	55 9	1 1	4 3	Y	39	39	0		1
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	43 9	383 1	1833 3	Y	255	248	0		8
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	10 4	700 1	2819 3	Y	97	101	0		4
						19 4		107 9						
-----														
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
08	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	605 1	3223 3	Y	74	195	1			181
09	5820 X	1877	-0-	-3943	-0-	18 4	81 9	Y	148	192	1			137
10	6014 X	2899	-0-	-3115	-0-	282 1	1423 3	Y	43					180
11	5820 X	3320	-0-	-2500	-0-	9 4	163 9	Y	240	191	1			229
12	4991 X	41	-0-	-4950	-0-	453 1	2384 3	Y	10					239
01	3937 X	138	-0-	-3799	-0-	15 4	47 9	Y	-0-					239
						493 1	2544 3	Y						
						19 4	264 9							
						5 1	25 3	Y						
						11 9								
						26 1	111 3	Y						
						1 4								
-----														
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	538 1	1755 3	Y	553	556	0			23
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	11 4	608 9	Y	496	502	0			17
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	495 1	2014 3	Y	456	453	0			20
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	15 4	546 9	Y	506	506	0			20
12	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	451 1	1628 3	Y	237	245	0			12
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	12 4	502 9	Y	12	23	0			1
						453 1	1703 3	Y						
						10 4	557 9							
						460 1	1672 3	Y						
						14 4	261 9							
						1 3	13 9	Y						
-----														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	285 1	1520 3	Y	182	182	0			6
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	9 4	200 9	Y	196	197	0			5
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	298 1	1492 3	Y	214	213	0			6
11	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	9 4	216 9	Y	195	194	0			7
12	2077 N	1224	-0-	-853	-0-	317 1	1653 3	Y	155	157	0			5
01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	10 4	235 9	Y	64	67	0			2
						194 1	998 3	Y						
						8 4	215 9							
						181 1	867 3	Y						
						5 4	171 9							
						253 1	1018 3	Y						
						7 4	70 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232				
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
*04	5700 X	3280	-0-	-2420	-0-	909 1	1762 3	Y	529	534 0		27
						27 4	582 9					
05	5890 X	3444	-0-	-2446	-0-	843 1	2004 3	Y	530	534 0		23
						14 4	583 9					
06	5700 X	2435	-0-	-3265	-0-	553 1	1326 3	Y	499	496 0		26
						7 4	549 9					
*07	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	714 1	1734 3	Y	623	614 0		35
						14 4	685 9					
*08	3906 X	3231	-0-	-675	-0-	764 1	1682 3	Y	706	707 0		34
						8 4	777 9					
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	939 1	2017 3	Y	808	800 0		42
						7 4	889 9					
*10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	857 1	1949 3	Y	808	805 0		45
						16 4	889 9					
*11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	615 1	1359 3	Y	594	604 0		35
						10 4	653 9					
12	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	723 1	1522 3	Y	489	497 0		27
						8 4	538 9					
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2119 1	4704 3	Y	653	638 0		42
						118 4	718 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351				
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	758 1	2897 3	Y	384	377 0		110
						53 4	422 9					
09	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	628 1	2462 3	Y	278	315 0		73
						84 4	306 9					
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	761 1	3322 3	Y	382	361 0		94
						84 4	420 9					
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	774 1	3076 3	Y	380	374 0		100
						57 4	418 9					
12	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	710 1	2124 3	Y	352	357 0		95
						49 4	387 9					
01	4123 X	3183	-0-	-940	-0-	617 1	2171 3	Y	321	347 0		69
						42 4	353 9					





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	1927	3	354	9	Y	322	322	0			-0-
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	1562	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1616	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
11	2220 N	970	-0-	-1250	-0-	805	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
12	1953 N	932	-0-	-1021	-0-	810	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2265	3	314	9	Y	285	285	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	116	1	3159	3	Y	543	543	0			-0-
09	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	123	1	2522	3	Y	388	388	0			-0-
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	427	9	221	1	Y	538	538	0			-0-
11	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	592	9	138	1	Y	419	419	0			-0-
12	3472 X	2904	-0-	-568	-0-	461	9	124	1	Y	406	406	0			-0-
01	3472 X	1188	-0-	-2284	-0-	54	1	812	3	Y	293	293	0			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	141	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	125	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	198	3	61	9	Y	55	55	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

08	2967 N	2161	-0-	-806	-0-	60	1	1647	3	Y	413	413	0			-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	454	9	658	1	Y	471	471	0			-0-
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	518	9	910	1	Y	592	592	0			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	651	9	123	1	Y	556	556	0			-0-
12	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	612	9	100	1	Y	473	473	0			-0-
01	2666 X	1821	-0-	-845	-0-	520	9	86	1	Y	411	411	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12228	- 19436	
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
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				-0-
09		1125 X	1125	-0-	-0-	215 1	757 3	Y	106	7 0
						36 4	117 9	Y	101 0	5
10		1862 X	1862	-0-	-0-	357 1	1300 3	Y	175	173 0
						12 4	193 9			7
11		1740 X	1131	-0-	-609	222 1	769 3	Y	117	117 0
						11 4	129 9			7
12		2525 X	2525	-0-	-0-	544 1	1716 3	Y	185	180 0
						61 4	204 9			12
01		3909 X	3909	-0-	-0-	736 1	2834 3	Y	210	209 0
						108 4	231 9			13

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12382	- 19323	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID -> 277970	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 13159	PERF.13357	- 18502	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID -> 278024	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11845	PERF.12464	- 19290	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID -> 278025	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12558	- 19095	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		DEBILL 01		//CONT.// 86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.// 525398								
				WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13355	- 17132
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1333 X	912	-0-	-421	-0-	124 1	696 3	Y	84	84	0	-0-		
09	1860 X	1330	-0-	-530	-0-	92 9	20 1	1068 3	Y	220	220	0		
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	242 9	38 1	2743 3	Y	299	299	0		
11	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	329 9	27 1	1307 3	Y	91	91	0		
12	1395 X	378	-0-	-1017	-0-	100 9	6 1	227 3	Y	132	132	0		
01	3100 X	425	-0-	-2675	-0-	145 9	3 1	128 3	Y	267	267	0		
						294 9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12234	- 19483
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	3317 X	2183	-0-	-1134	-0-	404 1	1542 3	Y	190	219	0	55
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	28 4	209 9	Y	121	144	0	32
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	682 1	2675 3	Y	198	181	0	49
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	91 4	133 9	Y	236	223	0	62
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	944 1	4120 3	Y	194	204	0	52
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	104 4	218 9	Y	135	158	0	29
						1102 1	4381 3					
						82 4	260 9					
						1528 1	4569 3					
						105 4	213 9					
						1331 1	4680 3	Y				
						91 4	149 9					

NITSCH UNIT A		WELL #:		310H	RRCID ->	278188	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12927	- 18306
08	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	907 1	3468 3	Y	166	166	0	48
09	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	63 4	183 9	Y	497	414	0	131
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1572 1	6165 3	Y	526	528	0	129
11	7500 X	6709	-0-	-791	-0-	210 4	547 9	Y	242	307	0	64
12	7750 X	5113	-0-	-2637	-0-	1456 1	6356 3	Y	244	242	0	66
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	160 4	579 9	Y	279	285	0	60
						1276 1	5072 3					
						95 4	266 9					
						1194 1	3569 3	Y				
						82 4	268 9					
						1969 1	6923 3	Y				
						135 4	307 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	39 1	149 3	Y	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	112 1	440 3	Y	19	14 0	5
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	Y	1	6 0	-0-
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	9 1	38 3	Y	2	2 0	-0-
12	620 N	151	-0-	-469	-0-	31 1	93 3	Y	23	17 0	6
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36 1	126 3	Y	38	36 0	8

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392	
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	37 1	830 3	Y	117	117 0	-0-
09	1080 N	797	-0-	-283	-0-	129 9	617 3	Y	133	133 0	-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	34 1	716 3	Y	184	184 0	-0-
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	146 9	520 3	Y	186	186 0	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	41 1	703 3	Y	219	219 0	-0-
01	961 N	631	-0-	-330	-0-	202 9	349 3	Y	225	225 0	-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040	
08	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	51 1	1140 3	Y	281	281 0	-0-
09	1620 N	1422	-0-	-198	-0-	309 9	1058 3	Y	278	278 0	-0-
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	58 1	1084 3	Y	290	290 0	-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	306 9	843 3	Y	272	272 0	-0-
12	1457 N	512	-0-	-945	-0-	62 1	415 3	Y	59	59 0	-0-
01	1457 N	370	-0-	-1087	-0-	319 9	299 3	Y	37	37 0	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1333 X	898	-0-	-435	-0-	37 1	824 3	Y	34	34 0	-0-
09	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	37 9					
10	1023 X	6	-0-	-1017	-0-	2 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
11	960 X	267	-0-	-693	-0-	2 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
12	930 X	184	-0-	-746	-0-	13 1	182 3	Y	65	65 0	-0-
01	899 X	290	-0-	-609	-0-	72 9					
						4 1	62 3	Y	107	107 0	-0-
						118 9					
						6 1	66 3	Y	198	198 0	-0-
						218 9					

  

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662		
08	6231 X	1647	-0-	-4584	-0-	58 1	1297 3	Y	265	265 0	-0-
09	6030 X	2084	-0-	-3946	-0-	292 9					
10	5363 X	1815	-0-	-3548	-0-	91 1	1655 3	Y	307	307 0	-0-
11	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	338 9					
12	2573 X	984	-0-	-1589	-0-	81 1	1417 3	Y	288	288 0	-0-
01	2170 X	1021	-0-	-1149	-0-	317 9					
						102 1	1473 3	Y	471	471 0	-0-
						518 9					
						48 1	631 3	Y	277	277 0	-0-
						305 9					
						51 1	519 3	Y	410	410 0	-0-
						451 9					

  

WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982		
08	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	59 1	1320 3	Y	352	352 0	-0-
09	1440 X	1388	-0-	-52	-0-	387 9					
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	54 1	994 3	Y	309	309 0	-0-
11	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	340 9					
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	64 1	1124 3	Y	334	334 0	-0-
01	1767 X	1418	-0-	-349	-0-	367 9					
						79 1	1146 3	Y	373	373 0	-0-
						410 9					
						96 1	1249 3	Y	391	391 0	-0-
						430 9					
						79 1	803 3	Y	487	487 0	-0-
						536 9					

  

WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015			TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792		
08	3720 X	988	-0-	-2732	-0-	40 1	907 3	Y	37	37 0	-0-
09	3240 X	45	-0-	-3195	-0-	41 9					
10	3317 X	137	-0-	-3180	-0-	1 1	13 3	Y	28	28 0	-0-
11	3150 X	77	-0-	-3073	-0-	31 9					
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	4 1	79 3	Y	49	49 0	-0-
01	992 X	129	-0-	-863	-0-	54 9					
						1 1	13 3	Y	57	57 0	-0-
						63 9					
						2 1	29 3	Y	48	48 0	-0-
						53 9					
						3 1	35 3	Y	83	83 0	-0-
						91 9					





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																	
PORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	278349	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12776 - 16232									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	410	1	2730	3	Y	438	437	0			4			
						4	4	482	9										
09	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	367	1	2291	3	Y	414	414	0			4			
						8	4	455	9										
10	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	345	1	1913	3	Y	408	406	0			6			
						5	4	449	9										
11	3660 X	2767	-0-	-893	-0-	333	1	1957	3	Y	428	430	0			4			
						6	4	471	9										
12	3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	215	1	1331	3	Y	314	314	0			4			
						3	4	345	9										
01	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	226	1	1870	3	Y	378	377	0			5			
						7	4	416	9										
EASLEY UNIT											WELL #: 2H		RRCID ->	278350	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12805 - 16277
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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
REYNOLDS GAS UNIT 1											WELL #: 10H		RRCID ->	278457	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13310 - 17789
08	5208 X	3903	-0-	-1305	-0-	943	1	2396	3	Y	460	453	0			90			
						58	4	506	9										
09	5040 X	3298	-0-	-1742	-0-	854	1	1976	3	Y	381	385	0			86			
						49	4	419	9										
10	5208 X	3708	-0-	-1500	-0-	984	1	2207	3	Y	413	393	0			106			
						63	4	454	9										
11	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	1024	1	2243	3	Y	371	415	0			62			
						65	4	408	9										
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1178	1	2242	3	Y	369	368	0			63			
						105	4	406	9										
01	3906 X	1589	-0-	-2317	-0-	459	1	922	3	Y	122	185	0			-0-			
						74	4	134	9										
LIVE OAK PARTNERS 01											WELL #: 02H		RRCID ->	278461	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12885 - 19418
08	868 X	291	-0-	-577	-0-	15	3	276	9	Y	251	251	0			-0-			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-			
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-			
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-			
12	403 X	22	-0-	-381	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	0			-0-			
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-			
LIVE OAK PARTNERS 01											WELL #: 04H		RRCID ->	278463	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12835 - 19563
08	7719 X	224	-0-	-7495	-0-	189	3	35	9	Y	32	32	0			-0-			
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-			
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-			
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-			
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-			
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3782 X	3010	-0-	-772	-0-	50	1	2385	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
09	3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	37	1	2016	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
10	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	40	1	2147	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	24	1	2643	3	Y	467	467	0	-0-
						514	9							
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	27	1	2579	3	Y	659	659	0	-0-
						725	9							
01	3007 X	2265	-0-	-742	-0-	19	1	1766	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	3	Y	65	65	0	1
						4	4	72	9					
09	1650 X	1144	-0-	-506	-0-	91	1	977	3	Y	68	68	0	1
						1	4	75	9					
10	2015 X	944	-0-	-1071	-0-	81	1	799	3	Y	56	56	0	1
						2	4	62	9					
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	193	1	1869	3	Y	117	116	0	2
						5	4	129	9					
12	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	101	1	1040	3	Y	128	128	0	2
						2	4	141	9					
01	1519 X	790	-0-	-729	-0-	46	1	589	3	Y	139	139	0	2
						2	4	153	9					

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

08	3751 X	2725	-0-	-1026	-0-	216	1	2225	3	Y	253	252	0	3
						6	4	278	9					
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	257	1	2759	3	Y	349	347	0	5
						4	4	384	9					
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	341	1	3353	3	Y	232	234	0	3
						7	4	255	9					
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	498	1	4814	3	Y	277	276	0	4
						14	4	305	9					
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	441	1	4559	3	Y	321	320	0	5
						7	4	353	9					
01	3968 X	1174	-0-	-2794	-0-	74	1	951	3	Y	133	136	0	2
						3	4	146	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411		
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
*04	3780 X	1737	-0-	-2043	-0-	411 1	797 3	Y	470	472 0	24
						12 4	517 9				
05	3410 X	1905	-0-	-1505	-0-	396 1	942 3	Y	510	512 0	22
						6 4	561 9				
06	2010 X	1800	-0-	-210	-0-	361 1	866 3	Y	517	512 0	27
						4 4	569 9				
*07	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	367 1	889 3	Y	539	536 0	30
						7 4	593 9				
*08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	383 1	843 3	Y	527	532 0	25
						4 4	580 9				
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	373 1	802 3	Y	507	506 0	26
						3 4	558 9				
*10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	365 1	829 3	Y	506	504 0	28
						7 4	557 9				
*11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	309 1	683 3	Y	493	492 0	29
						5 4	542 9				
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	327 1	688 3	Y	463	467 0	25
						4 4	509 9				
01	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	260 1	577 3	Y	437	434 0	28
						14 4	481 9				
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973		
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	188 1	696 3	Y	110	112 0	5
						33 4	121 9				
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	168 1	590 3	Y	80	81 0	4
						28 4	88 9				
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	157 1	572 3	Y	99	99 0	4
						5 4	109 9				
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	147 1	509 3	Y	94	92 0	6
						7 4	103 9				
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	174 1	548 3	Y	96	96 0	6
						20 4	106 9				
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	108 1	414 3	Y	100	100 0	6
						16 4	110 9				
-----											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563		
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	4531 3	1135 9	Y	1032	1032 0	-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3435 3	613 9	Y	557	557 0	-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2458 3	471 9	Y	428	428 0	-0-
11	5490 X	2906	-0-	-2584	-0-	2413 3	493 9	Y	448	448 0	-0-
12	5673 X	1686	-0-	-3987	-0-	1363 3	323 9	Y	294	294 0	-0-
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-	1957 3	416 9	Y	378	378 0	-0-
-----											
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348		
08	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	173 1	1148 3	Y	210	210 0	2
						2 4	231 9				
09	2010 X	1605	-0-	-405	-0-	186 1	1160 3	Y	232	232 0	2
						4 4	255 9				
10	2077 X	1121	-0-	-956	-0-	129 1	715 3	Y	250	249 0	3
						2 4	275 9				
11	2010 X	1218	-0-	-792	-0-	139 1	815 3	Y	237	238 0	2
						3 4	261 9				
12	1674 X	284	-0-	-1390	-0-	16 1	100 3	Y	153	153 0	2
						168 9					
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	4 3	45 9	Y	41	42 0	1

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2263 X	1326	-0-	-937	-0-	71	1	985	3	Y	245	245	0		-0-
						270	9								
09	2190 X	1106	-0-	-1084	-0-	59	1	834	3	Y	194	194	0		-0-
						213	9								
10	2666 X	1674	-0-	-992	-0-	89	1	1213	3	Y	338	338	0		-0-
						372	9								
11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	68	1	958	3	Y	357	357	0		-0-
						393	9								
12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60	1	812	3	Y	302	302	0		-0-
						332	9								
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	3	Y	482	482	0		-0-
						530	9								
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	9	0		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600						
08	5208 X	1459	-0-	-3749	-0-	305	1	994	3	Y	140	137	0		6
						6	4	154	9						
09	3240 X	2385	-0-	-855	-0-	440	1	1790	3	Y	129	131	0		4
						13	4	142	9						
10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	639	1	2309	3	Y	97	97	0		4
						18	4	107	9						
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	945	1	3555	3	Y	122	121	0		5
						21	4	134	9						
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	655	1	2383	3	Y	104	104	0		5
						20	4	114	9						
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	1629	1	5204	3	Y	243	236	0		12
						41	4	267	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1209 N	781	-0-	-428	-0-	44	1	605	3	Y	120	120	0	-0-	
						132	9								
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	3	Y	173	173	0	-0-	
						190	9								
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	3	Y	273	273	0	-0-	
						300	9								
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	162	162	0	-0-	
						178	9								
12	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	75	1	1001	3	Y	248	248	0	-0-	
						273	9								
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	331	331	0	-0-	
						364	9								

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	773	772	0	7	
						850	9								
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	808	807	0	8	
						889	9								
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	899	894	0	13	
						989	9								
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	909	913	0	9	
						1000	9								
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	12	1	73	3	Y	807	807	0	9	
						888	9								
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	6	1	47	3	Y	534	536	0	7	
						587	9								

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

08	1519 X	1274	-0-	-245	-0-	136	1	905	3	Y	211	210	0	2	
						1	4	232	9						
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1358	3	Y	104	105	0	1	
						5	4	114	9						
10	2077 X	2048	-0-	-29	-0-	238	1	1319	3	Y	444	439	0	6	
						3	4	488	9						
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	251	1	1474	3	Y	297	300	0	3	
						5	4	327	9						
12	2077 X	1715	-0-	-362	-0-	220	1	1363	3	Y	117	119	0	1	
						3	4	129	9						
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	136	1	1121	3	Y	410	405	0	6	
						4	4	451	9						

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

08	5611 X	2506	-0-	-3105	-0-	172	1	1779	3	Y	500	495	0	7	
						5	4	550	9						
09	5430 X	3452	-0-	-1978	-0-	236	1	2536	3	Y	615	613	0	9	
						3	4	677	9						
10	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	232	1	2284	3	Y	566	567	0	8	
						5	4	623	9						
11	4470 X	2350	-0-	-2120	-0-	172	1	1660	3	Y	466	468	0	6	
						5	4	513	9						
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	205	1	2126	3	Y	494	493	0	7	
						3	4	543	9						
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	148	1	1899	3	Y	459	459	0	7	
						6	4	505	9						

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2170 X	1376	-0-	-794	-0-	98 1	1013 3	Y	238	239 0	3
						3 4	262 9				
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	144 1	1543 3	Y	456	453 0	6
						2 4	502 9				
10	2170 X	1524	-0-	-646	-0-	113 1	1111 3	Y	271	273 0	4
						2 4	298 9				
11	1950 X	1333	-0-	-617	-0-	106 1	1027 3	Y	179	181 0	2
						3 4	197 9				
12	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	104 1	1077 3	Y	193	192 0	3
						2 4	212 9				
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 1	1311 3	Y	312	311 0	4
						4 4	343 9				
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918			
08	1147 X	665	-0-	-482	-0-	57 1	591 3	Y	14	15 0	-0-
						2 4	15 9				
09	1110 X	501	-0-	-609	-0-	43 1	457 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	1147 X	424	-0-	-723	-0-	39 1	382 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
11	990 X	675	-0-	-315	-0-	27 1	264 3	Y	348	343 0	5
						1 4	383 9				
12	992 X	573	-0-	-419	-0-	50 1	515 3	Y	6	11 0	-0-
						1 4	7 9				
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 3	Y	232	229 0	3
						4 4	255 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604			
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-		-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809			
08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	507 1	2703 3	Y	3258	3177 0	104
						15 4	3584 9				
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	450 1	2255 3	Y	762	845 0	21
						14 4	838 9				
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	432 1	2249 3	Y	180	196 0	5
						14 4	198 9				
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	540 1	2785 3	Y	194	192 0	7
						21 4	213 9				
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	644 1	3081 3	Y	175	177 0	5
						16 4	193 9				
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	684 1	2754 3	Y	147	146 0	6
						18 4	162 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	44	43	0			1
						48	9									
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	3	15	9	Y	14	15	0			-0-

-----  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

08	2170 X	1552	-0-	-618	-0-	170	1	1130	3	Y	227	227	0			2
						2	4	250	9							
09	2100 X	1342	-0-	-758	-0-	154	1	962	3	Y	202	202	0			2
						4	4	222	9							
10	1488 X	852	-0-	-636	-0-	116	1	644	3	Y	82	83	0			1
						2	4	90	9							
11	1500 X	966	-0-	-534	-0-	133	1	783	3	Y	43	44	0			-0-
						3	4	47	9							
12	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	52	1	320	3	Y	62	61	0			1
						1	4	68	9							
01	1550 X	929	-0-	-621	-0-	88	1	724	3	Y	104	104	0			1
						3	4	114	9							

-----  
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

08	8215 X	6062	-0-	-2153	-0-	721	1	4798	3	Y	486	485	0			4
						8	4	535	9							
09	7590 X	4395	-0-	-3195	-0-	551	1	3445	3	Y	351	351	0			4
						13	4	386	9							
10	7843 X	4472	-0-	-3371	-0-	608	1	3376	3	Y	435	433	0			6
						9	4	479	9							
11	6870 X	4457	-0-	-2413	-0-	585	1	3439	3	Y	384	386	0			4
						11	4	422	9							
12	6541 X	4078	-0-	-2463	-0-	506	1	3140	3	Y	386	386	0			4
						7	4	425	9							
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-	67	1	552	3	Y	73	76	0			1
						2	4	80	9							

-----  
 DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	624	1	3327	3	Y	85	85	0			3
						19	4	94	9							
09	3870 X	3779	-0-	-91	-0-	606	1	3035	3	Y	108	108	0			3
						19	4	119	9							
10	3999 X	3465	-0-	-534	-0-	543	1	2832	3	Y	65	66	0			2
						18	4	72	9							
11	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	539	1	2776	3	Y	64	64	0			2
						21	4	70	9							
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	758	1	3627	3	Y	44	45	0			1
						19	4	48	9							
01	4061 X	3212	-0-	-849	-0-	593	1	2387	3	Y	196	190	0			7
						16	4	216	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
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	224	1	1492	3	Y	303	302	0			3
						2	4	333	9							
09	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	164	1	1022	3	Y	237	238	0			2
						4	4	261	9							
10	2077 X	1182	-0-	-895	-0-	141	1	782	3	Y	234	233	0			3
						2	4	257	9							
11	2010 X	1111	-0-	-899	-0-	123	1	722	3	Y	240	241	0			2
						2	4	264	9							
12	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	124	1	772	3	Y	262	261	0			3
						2	4	288	9							
01	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	53	1	438	3	Y	160	161	0			2
						2	4	176	9							
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13350 - 19722						
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13350 - 19072						
08	28210 X	13140	-0-	-15070	-0-	240	1	11154	3	Y	1587	1587	0			-0-
						1746	9									
09	27300 X	8811	-0-	-18489	-0-	139	1	7427	3	Y	1132	1132	0			-0-
						1245	9									
10	27776 X	6343	-0-	-21433	-0-	102	1	5386	3	Y	777	777	0			-0-
						855	9									
11	17490 X	5261	-0-	-12229	-0-	41	1	4530	3	Y	627	627	0			-0-
						690	9									
12	15841 X	4238	-0-	-11603	-0-	37	1	3535	3	Y	605	605	0			-0-
						666	9									
01	13144 X	2695	-0-	-10449	-0-	24	1	2201	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300 - 19299						
08	13733 X	4000	-0-	-9733	-0-	70	1	3402	3	Y	480	480	0			-0-
						528	9									
09	13290 X	2784	-0-	-10506	-0-	41	1	2284	3	Y	417	417	0			-0-
						459	9									
10	13516 X	2792	-0-	-10724	-0-	42	1	2291	3	Y	417	417	0			-0-
						459	9									
11	4980 X	2990	-0-	-1990	-0-	23	1	2520	3	Y	406	406	0			-0-
						447	9									
12	4836 X	2804	-0-	-2032	-0-	24	1	2325	3	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
01	3999 X	1497	-0-	-2502	-0-	14	1	1286	3	Y	179	179	0			-0-
						197	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.13245 - 19185						
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2620	-0-	-821	-0-	378	1	2014	3	Y	197	203 0	6
						11	4	217	9				
09	3330 X	2525	-0-	-805	-0-	380	1	1904	3	Y	208	208 0	6
						12	4	229	9				
10	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	363	1	1893	3	Y	268	267 0	7
						12	4	295	9				
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	387	1	1993	3	Y	247	245 0	9
						15	4	272	9				
12	3100 X	1632	-0-	-1468	-0-	229	1	1093	3	Y	276	276 0	9
						6	4	304	9				
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	702	1	2827	3	Y	259	258 0	10
						19	4	285	9				

-----  
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026  
-----

08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	181	1	963	3	Y	88	87 0	3
						5	4	97	9				
09	990 X	952	-0-	-38	-0-	147	1	735	3	Y	59	60 0	2
						5	4	65	9				
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	878	3	Y	102	101 0	3
						5	4	112	9				
11	1200 X	363	-0-	-837	-0-	48	1	245	3	Y	62	63 0	2
						2	4	68	9				
12	1240 X	12	-0-	-1228	-0-	1	3	11	9	Y	10	12 0	-0-
01	1240 X	1028	-0-	-212	-0-	160	1	644	3	Y	200	192 0	8
						4	4	220	9				

-----  
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739  
-----

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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  
-----

08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	3	Y	169	170 0	1
						4	4	186	9				
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	309	1	1934	3	Y	101	101 0	1
						7	4	111	9				
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	301	1	1670	3	Y	131	130 0	2
						4	4	144	9				
11	2670 N	1949	-0-	-721	-0-	234	1	1378	3	Y	302	301 0	3
						5	4	332	9				
12	2449 N	1203	-0-	-1246	-0-	148	1	915	3	Y	125	127 0	1
						2	4	138	9				
01	2108 N	302	-0-	-1806	-0-	5	1	42	3	Y	232	230 0	3
						255	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430												
08	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	335 1	1786 3	Y	322	319 0		10
						10 4	354 9					
09	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	373 1	1866 3	Y	386	385 0		11
						11 4	425 9					
10	2170 X	1567	-0-	-603	-0-	213 1	1110 3	Y	215	220 0		6
						7 4	237 9					
11	2400 X	946	-0-	-1454	-0-	89 1	460 3	Y	358	351 0		13
						3 4	394 9					
12	2759 X	211	-0-	-2548	-0-	8 1	40 3	Y	148	156 0		5
						163 9						
01	2759 X	23	-0-	-2736	-0-	1 1	4 3	Y	16	20 0		1
						18 9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299			
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	265 1	1414 3	Y	632	626 0		20
						8 4	695 9					
09	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	252 1	1265 3	Y	103	120 0		3
						8 4	113 9					
10	2449 X	1463	-0-	-986	-0-	218 1	1137 3	Y	92	92 0		3
						7 4	101 9					
11	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	139 1	715 3	Y	209	205 0		7
						5 4	230 9					
12	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	184 1	880 3	Y	253	252 0		8
						5 4	278 9					
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	3 1	14 3	Y	299	296 0		11
						329 9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282			
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	84	81 0		3
						92 9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326			
08	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	198 1	1053 3	Y	349	349 0		11
						6 4	384 9					
09	1740 X	1440	-0-	-300	-0-	188 1	942 3	Y	276	279 0		8
						6 4	304 9					
10	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	201 1	1046 3	Y	259	260 0		7
						6 4	285 9					
11	1680 X	1028	-0-	-652	-0-	113 1	580 3	Y	301	297 0		11
						4 4	331 9					
12	1643 X	956	-0-	-687	-0-	80 1	382 3	Y	447	444 0		14
						2 4	492 9					
01	1643 X	276	-0-	-1367	-0-	2 1	10 3	Y	240	245 0		9
						264 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109							
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
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-
12	T. A.	1081	-0-	1081	1081	160	1	766	3	Y	137	133	0			4
						4	4	151	9							
01	T. A.	113	-0-	113	1194	3	1	10	3	Y	91	92	0			3
						100	9									
-----																
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762							
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	3	Y	546	546	0			-0-
						601	9									
09	3000 N	4119	-0-	1119	1119	223	1	3171	3	Y	659	659	0			-0-
						725	9									
10	3100 N	2107	-0-	-993	126	111	1	1510	3	Y	442	442	0			-0-
						486	9									
11	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	110	1	1565	3	Y	599	599	0			-0-
						659	9									
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	136	1	1824	3	Y	650	650	0			-0-
						715	9									
01	2232 X	2176	-0-	-56	-0-	45	1	1528	3	Y	548	548	0			-0-
						603	9									
-----																
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796							
08	1085 N	823	-0-	-262	-0-	110	1	621	3	Y	84	84	0			-0-
						92	9									
09	540 N	31	-0-	-509	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	501	-0-	-522	-0-	7	1	483	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
11	810 N	733	-0-	-77	-0-	14	1	698	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
-----																
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776							
08	7161 X	5299	-0-	-1862	-0-	719	1	4023	3	Y	506	506	0			-0-
						557	9									
09	6930 X	207	-0-	-6723	-0-	4	1	200	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1302 N	885	-0-	-417	-0-	111	1	628	3	Y	133	133	0		-0-
						146	9								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
11	870 N	1	-0-	-869	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502						
08	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2463	3	259	9	Y	235	235	0		-0-
09	2820 X	2600	-0-	-220	-0-	2350	3	250	9	Y	227	227	0		-0-
10	3007 X	919	-0-	-2088	-0-	833	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2508	3	151	9	Y	137	137	0		-0-
12	3007 X	2040	-0-	-967	-0-	1949	3	91	9	Y	83	83	0		-0-
01	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	1756	3	79	9	Y	72	72	0		-0-
-----															
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242						
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	746	3	94	9	Y	85	85	0		-0-
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	721	3	75	9	Y	68	68	0		-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	695	3	98	9	Y	89	89	0		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	763	3	94	9	Y	85	85	0		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	757	3	89	9	Y	81	81	0		-0-
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	603	3	91	9	Y	83	83	0		-0-
-----															
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622						
08	1457 X	889	-0-	-568	-0-	123	1	691	3	Y	68	68	0		-0-
						75	9								
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	3	Y	269	269	0		-0-
						296	9								
10	3100 N	7134	-0-	4034	4034	82	1	5918	3	Y	1031	1031	0		-0-
						1134	9								
11	3000 N	4128	-0-	1128	5162	70	1	3425	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
12	3100 N	3924	-0-	824	5986	84	1	3308	3	Y	484	484	0		-0-
						532	9								
01	9696 X	3710	-0-	-5986	-0-	79	1	3039	3	Y	538	538	0		-0-
						592	9								
-----															
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665						
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
-----														
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272					
08	930 X	121	-0-	-809	-0-	13	1	74	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	5	1	351	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
-----														
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762					
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
09	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	212	1	11496	3	Y	2438	2438	0	-0-
						2682	9							
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	207	1	14878	3	Y	2692	2692	0	-0-
						2961	9							
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	169	1	8297	3	Y	1584	1584	0	-0-
						1742	9							
12	11253 X	6343	-0-	-4910	-0-	130	1	5155	3	Y	962	962	0	-0-
						1058	9							
01	11253 X	3276	-0-	-7977	-0-	68	1	2627	3	Y	528	528	0	-0-
						581	9							
-----														
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172					
08	3441 X	2113	-0-	-1328	-0-	296	1	1656	3	Y	146	146	0	-0-
						161	9							
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	5049	3	Y	1048	1048	0	-0-
						1153	9							
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	59	1	4270	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
12	4867 X	1913	-0-	-2954	-0-	40	1	1584	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
01	4867 X	3482	-0-	-1385	-0-	76	1	2936	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3937 X	2631	-0-	-1306	-0-	324	1	1821	3	Y	442	442	0	-0-
						486	9							
09	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	42	1	2284	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
10	3162 X	1189	-0-	-1973	-0-	13	1	925	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	89	1	3515	3	Y	652	652	0	-0-
						717	9							
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	66	1	2556	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							

DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262					
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	5	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882					
08	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	5753	3	Y	918	918	0	-0-
						1010	9							
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4665	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							
10	10199 X	5214	-0-	-4985	-0-	66	1	4303	3	Y	768	768	0	-0-
						845	9							
11	9870 X	5530	-0-	-4340	-0-	94	1	4582	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
12	10199 X	5459	-0-	-4740	-0-	108	1	4648	3	Y	639	639	0	-0-
						703	9							
01	6820 X	3484	-0-	-3336	-0-	68	1	2951	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							

DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 03/14/2024			TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802					
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
10	2015 X	1571	-0-	-444	-0-	19	1	1231	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
11	1950 X	1549	-0-	-401	-0-	25	1	1202	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	29	1	1248	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
01	1767 X	1065	-0-	-702	-0-	17	1	719	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2852 X	813	-0-	-2039	-0-	9	1	781	3	Y	21	21	0	-0-	
						23	9								
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			-0-	
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	145	1	9376	3	Y	5	5	0	-0-	
						6	9								
11	1020 X	146	-0-	-874	-0-	1	1	27	3	Y	107	107	0	-0-	
						118	9								
12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-	6	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
01	3937 X	371	-0-	-3566	-0-	7	1	318	3	Y	42	42	0	-0-	
						46	9								

-----  
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

08	124 X	70	-0-	-54	-0-	7	1	27	3	Y	32	35	0	1
						1	4	35	9					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	32	32	0	1
						35	9							
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	56	55	0	2
						62	9							
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	5	3	Y	23	24	0	1
						25	9							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	81	76	0	5
						1	4	89	9					

-----  
SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
09	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	70	1	1269	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
12	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	100	1	1298	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
01	1922 N	1066	-0-	-856	-0-	81	1	813	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							

-----  
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

08	1953 N	1088	-0-	-865	-0-	63	1	865	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
09	1920 N	1441	-0-	-479	-0-	83	1	1175	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
01	2356 N	561	-0-	-1795	-0-	12	1	400	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	2450	3	245	9	Y	223
09	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	2813	3	294	9	Y	267
10	3317 X	2378	-0-	-939	-0-	2143	3	235	9	Y	214
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2721	3	289	9	Y	263
12	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2567	3	245	9	Y	223
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3234	3	219	9	Y	199
-----											
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752			
08	4836 X	3884	-0-	-952	-0-	535	1	2997	3	Y	320
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	352	9			Y	-0-
10	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	7	3	13	9	Y	12
11	4920 X	31	-0-	-4889	-0-	10	3	21	9	Y	19
12	4805 X	24	-0-	-4781	-0-	11	3	13	9	Y	12
01	3875 X	43	-0-	-3832	-0-	11	3	32	9	Y	29
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488			
08	4278 X	3571	-0-	-707	-0-	414	1	2753	3	Y	364
09	4140 X	2152	-0-	-1988	-0-	4	4	400	9		
10	4278 X	3538	-0-	-740	-0-	271	1	1693	3	Y	165
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	6	4	182	9		
12	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	459	1	2549	3	Y	475
01	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	7	4	523	9		
						474	1	2787	3	Y	524
						9	4	576	9		
						335	1	2078	3	Y	420
						5	4	462	9		
						286	1	2370	3	Y	375
						9	4	413	9		
-----											
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828			
08	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	151	1	493	3	Y	354
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	3	4	389	9		
10	1054 X	810	-0-	-244	-0-	176	1	716	3	Y	205
11	1020 X	911	-0-	-109	-0-	5	4	226	9		
12	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	136	1	493	3	Y	161
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	4	4	177	9		
						148	1	558	3	Y	184
						3	4	202	9		
						165	1	600	3	Y	223
						5	4	245	9		
						231	1	738	3	Y	190
						6	4	209	9		
-----											
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1798 X	1325	-0-	-473	-0-	1191	3	134	9	Y	122	122 0	-0-
09	1350 X	812	-0-	-538	-0-	725	3	87	9	Y	79	79 0	-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1262	3	166	9	Y	151	151 0	-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1272	3	154	9	Y	140	140 0	-0-
12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954	3	110	9	Y	100	100 0	-0-
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1328	3	322	9	Y	293	293 0	-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

08	744 N	503	-0-	-241	-0-	12	1	82	3	Y	372	372 0	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	409	9	1219	3	Y	234	234 0	-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	82	1	257	9	Y	369	369 0	-0-
11	3000 N	3197	-0-	197	197	120	1	406	9	Y	486	486 0	-0-
12	2941 N	2744	-0-	-197	-0-	53	1	535	9	Y	320	320 0	-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	59	1	352	9	Y	293	293 0	-0-
						11	1	322	9	Y			

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	13	-0-	13	30	13	3			Y	-0-	-0-	-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

08	4123 X	2231	-0-	-1892	-0-	321	1	1792	3	Y	107	107 0	-0-
09	3330 X	2496	-0-	-834	-0-	118	9	2120	3	Y	210	210 0	-0-
10	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	145	1	231	9	Y	255	255 0	-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	122	1	281	9	Y	340	340 0	-0-
12	2604 X	1970	-0-	-634	-0-	84	1	374	9	Y	162	162 0	-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	44	1	178	9	Y	198	198 0	-0-
						67	1	218	9	Y			

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

08	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	237	1	1324	3	Y	131	131 0	-0-
09	2130 X	428	-0-	-1702	-0-	144	9	80	3	Y	315	315 0	-0-
10	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	1	1	347	9	Y	319	319 0	-0-
11	1650 N	151	-0-	-1499	-0-	1	1	102	3	Y	106	106 0	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	351	9	33	3	Y	346	346 0	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	117	9	Y	274	274 0	-0-
						5	1	381	9	Y			
						12	1	301	9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	410 1	2303 3	Y	379	379 0	-0-
09	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	417 9	3072 3	Y	136	136 0	-0-
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	213 1	5168 3	Y	516	516 0	-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	150 9	4080 3	Y	524	524 0	-0-
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	271 1	4466 3	Y	533	533 0	-0-
01	6014 X	4188	-0-	-1826	-0-	568 9	3685 3	Y	371	371 0	-0-
						83 1					
						576 9					
						113 1					
						586 9					
						95 1					
						408 9					
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612			
08	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	160 1	903 3	Y	173	173 0	-0-
09	2250 X	114	-0-	-2136	-0-	190 9	107 3	Y	-0-		-0-
10	1860 X	12	-0-	-1848	-0-	7 1	11 3	Y	-0-		-0-
11	1200 X	868	-0-	-332	-0-	1 1	703 3	Y	137	137 0	-0-
12	1240 X	592	-0-	-648	-0-	14 1	393 3	Y	172	172 0	-0-
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	151 9	2076 3	Y	374	374 0	-0-
						10 1					
						189 9					
						54 1					
						411 9					
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724			
08	4216 X	2513	-0-	-1703	-0-	374 1	1716 3	Y	381	383 0	15
09	3600 X	2027	-0-	-1573	-0-	4 4	1324 3	Y	364	369 0	10
10	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	296 1	1001 3	Y	283	283 0	10
11	2430 X	1666	-0-	-764	-0-	7 4	311 9	Y	321	317 0	14
12	2511 X	1970	-0-	-541	-0-	206 1	1028 3	Y	293	295 0	12
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	15 4	2335 3	Y	313	312 0	13
						277 1	344 9				
						8 4					
						390 1					
						8 4					
						606 1					
						19 4					
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805			
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110 1	505 3	Y	494	492 0	19
09	1140 N	720	-0-	-420	-0-	1 4	247 3	Y	379	388 0	10
10	899 N	478	-0-	-421	-0-	55 1	417 9	Y	369	366 0	13
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1 4	59 3	Y	598	585 0	26
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	12 1	406 9	Y	446	453 0	19
01	3100 N	4990	-0-	1890	1890	1 4	3615 3	Y	370	374 0	15
						156 1	407 9				
						5 4					
						490 1					
						10 4					
						938 1					
						30 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752					
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			
08	2914 X	1475	-0-	-1439	-0-	180	1	1018	3	Y	252	252	0	-0-
						277	9							
09	2820 X	294	-0-	-2526	-0-	17	1	248	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
10	2914 X	796	-0-	-2118	-0-	27	1	579	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
11	1740 X	838	-0-	-902	-0-	13	1	631	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	27	1	1089	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542					
08	1178 X	711	-0-	-467	-0-	94	1	526	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
09	1140 X	800	-0-	-340	-0-	42	1	633	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	40	1	781	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							
11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	1	1	46	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	11	1	433	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
01	930 X	504	-0-	-426	-0-	11	1	424	3	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912					
08	1581 X	357	-0-	-1224	-0-	46	1	261	3	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	193	1	2796	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3082	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6163	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
01	3379 X	72	-0-	-3307	-0-	1	1	36	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882					
08	806 X	176	-0-	-630	-0-	4	1	27	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
12	713 X	120	-0-	-593	-0-	10	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
						44	1	1685	3	Y	122	122	0	-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	134	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015				TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	497	1	2779	3	Y	343	343	0		-0-
						377	9								
09	4020 X	4006	-0-	-14	-0-	226	1	3310	3	Y	427	427	0		-0-
						470	9								
10	4154 X	468	-0-	-3686	-0-	14	1	307	3	Y	134	134	0		-0-
						147	9								
11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	5	1	237	3	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	7	1	298	3	Y	149	149	0		-0-
						164	9								
01	4154 X	1280	-0-	-2874	-0-	29	1	1127	3	Y	113	113	0		-0-
						124	9								
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
08	3007 X	313	-0-	-2694	-0-	47	1	263	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
09	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	165	1	2409	3	Y	176	176	0		-0-
						194	9								
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	237	237	0		-0-
						261	9								
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	55	1	2681	3	Y	267	267	0		-0-
						294	9								
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	74	1	2912	3	Y	283	283	0		-0-
						311	9								
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	92	1	3551	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292					
08	2697 X	2163	-0-	-534	-0-	79	1	1769	3	Y	286	286	0		-0-
						315	9								
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	140	1	2538	3	Y	319	319	0		-0-
						351	9								
10	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	117	1	2052	3	Y	274	274	0		-0-
						301	9								
11	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	124	1	1793	3	Y	350	350	0		-0-
						385	9								
12	3131 X	2211	-0-	-920	-0-	131	1	1702	3	Y	344	344	0		-0-
						378	9								
01	3131 X	536	-0-	-2595	-0-	33	1	339	3	Y	149	149	0		-0-
						164	9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573					
08	3100 N	3850	-0-	750	750	465	1	3093	3	Y	261	260	0		2
						5	4	287	9						
09	3000 N	3347	-0-	347	1097	432	1	2699	3	Y	187	187	0		2
						10	4	206	9						
10	3100 N	3379	-0-	279	1376	482	1	2672	3	Y	198	197	0		3
						7	4	218	9						
11	4013 X	2637	-0-	-1376	-0-	360	1	2116	3	Y	140	142	0		1
						7	4	154	9						
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	342	1	2119	3	Y	188	187	0		2
						5	4	207	9						
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	227	1	1879	3	Y	168	168	0		2
						7	4	185	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHEDEL 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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	992 X	591	-0-	-401	-0-	13	1	291	3	Y	261	261 0
						287	9					-0-
09	1230 X	1127	-0-	-103	-0-	37	1	676	3	Y	376	376 0
						414	9					-0-
10	1271 X	624	-0-	-647	-0-	19	1	341	3	Y	240	240 0
						264	9					-0-
11	1230 X	41	-0-	-1189	-0-	8	3	33	9	Y	30	30 0
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368 0
						405	9					-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	884	3	Y	331	331 0
						364	9					-0-

  

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988			
08	3100 N	3762	-0-	662	662	446	1	2966	3	Y	314	313 0
						5	4	345	9			3
09	3000 N	2942	-0-	-58	604	366	1	2285	3	Y	257	257 0
						8	4	283	9			3
10	3100 N	3247	-0-	147	751	438	1	2431	3	Y	338	336 0
						6	4	372	9			5
11	4416 X	3665	-0-	-751	-0-	481	1	2827	3	Y	316	318 0
						9	4	348	9			3
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	1978	3	Y	299	299 0
						4	4	329	9			3
01	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	31	1	255	3	Y	44	46 0
						1	4	48	9			1

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402			
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	35	1	2913	3	Y	180	180 0
						198	9					-0-
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	Y	162	162 0
						178	9					-0-
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	490	490 0
						539	9					-0-
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	269	269 0
						296	9					-0-
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	52	1	4234	3	Y	464	464 0
						510	9					-0-
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	55	1	4434	3	Y	379	379 0
						417	9					-0-

  

WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392			
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	3	Y	347	347 0
						382	9					-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	195	195 0
						215	9					-0-
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3198	3	Y	313	313 0
						344	9					-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	167	1	2413	3	Y	374	374 0
						411	9					-0-
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	364	1	4702	3	Y	396	396 0
						436	9					-0-
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	204	1	2058	3	Y	274	274 0
						301	9					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320 - 17922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1674 X	1423	-0-	-251	-0-	50	1	1131	3	Y	220	220	0	-0-
						242	9							
09	1470 X	1173	-0-	-297	-0-	52	1	945	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
12	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	62	1	806	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363				
08	6045 X	5024	-0-	-1021	-0-	58	1	4670	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
09	5850 X	5662	-0-	-188	-0-	53	1	5280	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
10	6045 X	4944	-0-	-1101	-0-	48	1	4434	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	62	1	5463	3	Y	508	508	0	-0-
						559	9							
12	5859 X	5609	-0-	-250	-0-	67	1	5063	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
01	5859 X	2293	-0-	-3566	-0-	23	1	1991	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030 - 22152				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511		
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		
08	4776 X	4776 -0- -0- -0-	559 1 3721 3 Y	6 4 490 9				445	445 0	4		
09	3843 X	3843 -0- -0- -0-	453 1 2829 3 Y	10 4 551 9				501	500 0	5		
10	5580 X	5459 -0- -121 -0-	718 1 3982 3 Y	10 4 749 9				681	676 0	10		
11	5400 X	4842 -0- -558 -0-	645 1 3796 3 Y	13 4 388 9				353	360 0	3		
12	10872 X	10872 -0- -0- -0-	1470 1 9117 3 Y	21 4 264 9				240	240 0	3		
01	6335 X	6335 -0- -0- -0-	623 1 5155 3 Y	20 4 537 9				488	484 0	7		
-----												
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677		
08	5394 X	4219 -0- -1175 -0-	496 1 3297 3 Y	5 4 421 9				383	382 0	3		
09	3612 X	3612 -0- -0- -0-	459 1 2869 3 Y	11 4 273 9				248	248 0	3		
10	4030 X	3553 -0- -477 -0-	499 1 2771 3 Y	7 4 276 9				251	250 0	4		
11	4080 X	2812 -0- -1268 -0-	369 1 2172 3 Y	7 4 264 9				240	242 0	2		
12	4216 X	2079 -0- -2137 -0-	279 1 1730 3 Y	4 4 66 9				60	61 0	1		
01	4216 X	3064 -0- -1152 -0-	304 1 2517 3 Y	10 4 233 9				212	210 0	3		
-----												
DOUGLAS 01			WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632		
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-					N	NO RPT		-0-		
09	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-		
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-					N	NO RPT		-0-		
-----												
THREE SISTERS 01			WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A		
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-		
12	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					N	NO RPT		-0-		
01	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		
08	5706 X	5706 -0- -0- -0-	197 1 4432 3 Y	1077 9				979	979 0	-0-		
09	5007 X	5007 -0- -0- -0-	210 1 3830 3 Y	967 9				879	879 0	-0-		
10	5491 X	5491 -0- -0- -0-	236 1 4154 3 Y	1101 9				1001	1001 0	-0-		
11	4126 X	4126 -0- -0- -0-	213 1 3077 3 Y	836 9				760	760 0	-0-		
12	4748 X	4748 -0- -0- -0-	283 1 3667 3 Y	798 9				725	725 0	-0-		
01	5727 X	5727 -0- -0- -0-	413 1 4168 3 Y	1146 9				1042	1042 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

08	4402	X	2234	-0-	-2168	-0-	177	1	1822	3	Y	209	208	0			3
							5	4	230	9							
09	4410	X	1454	-0-	-2956	-0-	107	1	1143	3	Y	184	184	0			3
							2	4	202	9							
10	4557	X	1371	-0-	-3186	-0-	106	1	1048	3	Y	195	195	0			3
							2	4	215	9							
11	4410	X	1132	-0-	-3278	-0-	89	1	862	3	Y	163	164	0			2
							2	4	179	9							
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	328	1	3396	3	Y	548	542	0			8
							6	4	603	9							
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	3	Y	518	519	0			7
							11	4	570	9							

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1452	1	5390	3	Y	523	530	0			22
							255	4	575	9							
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1681	1	5916	3	Y	557	553	0			26
							280	4	613	9							
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1961	1	7141	3	Y	739	735	0			30
							67	4	813	9							
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	2007	1	6947	3	Y	974	945	0			59
							101	4	1071	9							
12	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	2105	1	6640	3	Y	1462	1425	0			96
							236	4	1608	9							
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1580	1	6081	3	Y	1421	1428	0			89
							231	4	1563	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	185	1	4157	3	Y	752	752	0			-0-
						827	9									
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	172	1	3136	3	Y	828	828	0			-0-
						911	9									
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3102	3	Y	698	698	0			-0-
						768	9									
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	211	1	3050	3	Y	681	681	0			-0-
						749	9									
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	264	1	3422	3	Y	624	624	0			-0-
						686	9									
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	281	1	2846	3	Y	843	843	0			-0-
						927	9									

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

08	7285 X	3598	-0-	-3687	-0-	288	1	2969	3	Y	303	302	0			4
						8	4	333	9							
09	6300 X	5765	-0-	-535	-0-	448	1	4811	3	Y	454	452	0			6
						7	4	499	9							
10	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	468	1	4607	3	Y	453	453	0			6
						10	4	498	9							
11	6240 X	5862	-0-	-378	-0-	502	1	4849	3	Y	452	452	0			6
						14	4	497	9							
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	547	1	5662	3	Y	1154	1143	0			17
						9	4	1269	9							
01	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	350	1	4486	3	Y	600	608	0			9
						14	4	660	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

08	13764 X	5306	-0-	-8458	-0-	422	1	4353	3	Y	472	471	0			6
						12	4	519	9							
09	9060 X	4211	-0-	-4849	-0-	332	1	3564	3	Y	282	284	0			4
						5	4	310	9							
10	9362 X	2564	-0-	-6798	-0-	169	1	1666	3	Y	659	654	0			9
						4	4	725	9							
11	5310 X	3537	-0-	-1773	-0-	292	1	2823	3	Y	376	380	0			5
						8	4	414	9							
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	659	1	6819	3	Y	374	373	0			6
						11	4	411	9							
01	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	158	1	2026	3	Y	296	298	0			4
						6	4	326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	454 1	880 3	Y	289	320 0		15
						14 4	318 9					
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	616 1	1464 3	Y	337	338 0		14
						10 4	371 9					
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	652 1	1562 3	Y	249	250 0		13
						8 4	274 9					
*07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	709 1	1720 3	Y	245	244 0		14
						14 4	270 9					
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	681 1	1498 3	Y	279	280 0		13
						7 4	307 9					
*09	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	684 1	1470 3	Y	254	254 0		13
						5 4	279 9					
*10	2728 N	2506	-0-	-222	-0-	676 1	1537 3	Y	255	254 0		14
						12 4	281 9					
*11	2400 N	2196	-0-	-204	-0-	595 1	1315 3	Y	251	250 0		15
						10 4	276 9					
12	2511 N	1967	-0-	-544	-0-	557 1	1172 3	Y	211	214 0		12
						6 4	232 9					
01	2511 N	1241	-0-	-1270	-0-	334 1	741 3	Y	134	137 0		9
						19 4	147 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

*04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	395 1	765 3	Y	242	244 0		12
						12 4	266 9					
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	360 1	856 3	Y	194	198 0		8
						6 4	213 9					
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	309 1	741 3	Y	170	169 0		9
						4 4	187 9					
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	369 1	895 3	Y	223	220 0		12
						7 4	245 9					
*08	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	350 1	771 3	Y	225	226 0		11
						4 4	248 9					
*09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	385 1	828 3	Y	304	299 0		16
						3 4	334 9					
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	382 1	869 3	Y	280	280 0		16
						7 4	308 9					
*11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	288 1	636 3	Y	154	161 0		9
						5 4	169 9					
12	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	308 1	649 3	Y	231	227 0		13
						3 4	254 9					
01	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	87 1	192 3	Y	748	713 0		48
						5 4	823 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	577	1	1120	3	Y	226	230	0			12
						17	4	249	9							
05	1953 N	594	-0-	-1359	-0-	164	1	391	3	Y	33	44	0			1
						3	4	36	9							
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	461	1	894	3	Y	276	277	0			14
						14	4	304	9							
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	438	1	1041	3	Y	314	315	0			13
						7	4	345	9							
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	399	1	955	3	Y	418	409	0			22
						5	4	460	9							
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	425	1	1031	3	Y	452	449	0			25
						8	4	497	9							
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	455	1	1002	3	Y	357	365	0			17
						5	4	393	9							
*09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	472	1	1014	3	Y	355	354	0			18
						4	4	391	9							
*10	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	436	1	991	3	Y	363	361	0			20
						8	4	399	9							
*11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	392	1	866	3	Y	405	401	0			24
						6	4	446	9							
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	434	1	912	3	Y	590	582	0			32
						5	4	649	9							
01	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0			28
						19	4	482	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

08	1209 X	48	-0-	-1161	-0-	1	1	6	3	Y	37	37	0			-0-
						41	9									
09	1110 X	394	-0-	-716	-0-	7	1	47	3	Y	309	306	0			3
						340	9									
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	493	1	2735	3	Y	581	576	0			8
						7	4	639	9							
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	516	1	3036	3	Y	545	548	0			5
						10	4	600	9							
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	457	1	2832	3	Y	493	492	0			6
						6	4	542	9							
01	3162 X	1355	-0-	-1807	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0			1
						4	4	87	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179			
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
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	351 1	2338 3	Y	222	221 0	2
						4 4	244 9				
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	324 1	2026 3	Y	188	188 0	2
						7 4	207 9				
10	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	255 1	1415 3	Y	164	164 0	2
						4 4	180 9				
11	2850 X	2052	-0-	-798	-0-	261 1	1537 3	Y	226	226 0	2
						5 4	249 9				
12	2945 X	1520	-0-	-1425	-0-	188 1	1163 3	Y	151	151 0	2
						3 4	166 9				
01	2945 X	330	-0-	-2615	-0-	33 1	273 3	Y	21	23 0	-0-
						1 4	23 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336			
08	5952 X	136	-0-	-5816	-0-	14 1	93 3	Y	26	26 0	-0-
						29 9					
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	468 1	2925 3	Y	556	550 0	6
						11 4	612 9				
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	960 1	5329 3	Y	1049	1040 0	15
						14 4	1154 9				
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	753 1	4426 3	Y	797	804 0	8
						15 4	877 9				
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	678 1	4203 3	Y	787	786 0	9
						10 4	866 9				
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	475 1	3926 3	Y	677	677 0	9
						15 4	745 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760			
08	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	323 1	2146 3	Y	470	468 0	4
						3 4	517 9				
09	3450 X	3413	-0-	-37	-0-	412 1	2574 3	Y	379	379 0	4
						10 4	417 9				
10	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	402 1	2230 3	Y	415	413 0	6
						6 4	457 9				
11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	344 1	2022 3	Y	350	353 0	3
						7 4	385 9				
12	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	327 1	2030 3	Y	300	300 0	3
						5 4	330 9				
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	226 1	1870 3	Y	270	269 0	4
						7 4	297 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	416	1	2771	3	Y	246	246	0			2
						4	4	271	9							
09	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	120	1	750	3	Y	177	177	0			2
						3	4	195	9							
10	3069 X	73	-0-	-2996	-0-	1	1	7	3	Y	59	60	0			1
						65	9									
11	3360 X	76	-0-	-3284	-0-	1	1	7	3	Y	62	62	0			1
						68	9									
12	3472 X	1057	-0-	-2415	-0-	114	1	704	3	Y	215	214	0			2
						2	4	237	9							
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	43	1	355	3	Y	13	15	0			-0-
						1	4	14	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12727 - 18765						
08	3007 X	211	-0-	-2796	-0-	27	1	181	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	2430 X	183	-0-	-2247	-0-	24	1	150	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	240	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	5	4	190	9		173	171	0			2
12	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	270	1	1674	3	Y	177	177	0			2
						4	4	195	9							
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	195	194	0			3
						8	4	215	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12664 - 19687						
08	589 N	322	-0-	-267	-0-	38	1	252	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
09	600 N	439	-0-	-161	-0-	56	1	352	3	Y	27	27	0			-0-
						1	4	30	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	78	1	435	3	Y	45	44	0			1
						1	4	50	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	23	24	0			-0-
						1	4	25	9							
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	31	1	195	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	23	1	192	3	Y	32	32	0			-0-
						1	4	35	9							
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12423 - 19004						
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	353	1	3641	3	Y	332	330	0			4
						10	4	365	9							
09	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	182	1	1951	3	Y	225	226	0			3
						3	4	248	9							
10	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	232	1	2286	3	Y	256	256	0			3
						5	4	282	9							
11	4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	175	1	1687	3	Y	183	184	0			2
						5	4	201	9							
12	4371 X	1814	-0-	-2557	-0-	145	1	1499	3	Y	153	153	0			2
						2	4	168	9							
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	73	1	940	3	Y	175	175	0			2
						3	4	193	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE 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
08	2883 X	105	-0-	-2778	-0-	1	1	7	3	Y	88	89	0			3
09	2790 X	255	-0-	-2535	-0-	30	1	152	3	Y	65	66	0			2
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	1	4	72	9							
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1333 X	69	-0-	-1264	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	377	1	1516	3	Y	165	159	0			6
						10	4	182	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
08	4929 X	3465	-0-	-1464	-0-	502	1	2673	3	Y	250	250	0			8
09	4770 X	3490	-0-	-1280	-0-	529	1	2651	3	Y	267	268	0			7
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	577	1	3009	3	Y	307	306	0			8
11	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	482	1	2483	3	Y	236	236	0			8
12	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	536	1	2563	3	Y	230	231	0			7
01	3937 X	2859	-0-	-1078	-0-	516	1	2076	3	Y	230	228	0			9
						14	4	253	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225						
08	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	482	1	2570	3	Y	214	214	0			7
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	496	1	2482	3	Y	245	245	0			7
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	512	1	2670	3	Y	265	265	0			7
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	481	1	2481	3	Y	257	255	0			9
12	3379 X	1995	-0-	-1384	-0-	292	1	1398	3	Y	271	272	0			8
01	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	365	1	1471	3	Y	238	237	0			9
						10	4	262	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501						
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	275	1	1463	3	Y	1518	1533	0			48
09	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	242	1	1212	3	Y	1056	1075	0			29
10	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	244	1	1274	3	Y	1192	1188	0			33
11	3450 X	2469	-0-	-981	-0-	201	1	1036	3	Y	1113	1106	0			40
12	3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	251	1	1200	3	Y	994	1003	0			31
01	3410 X	2260	-0-	-1150	-0-	259	1	1044	3	Y	864	862	0			33
						7	4	950	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8029 X	3728	-0-	-4301	-0-	511 1	2721 3	16 4	480 9	Y	436	433 0		14
09	7770 X	3469	-0-	-4301	-0-	457 1	2287 3	14 4	711 9	Y	646	642 0		18
10	7874 X	3837	-0-	-4037	-0-	489 1	2548 3	16 4	784 9	Y	713	711 0		20
11	7140 X	3410	-0-	-3730	-0-	437 1	2252 3	17 4	704 9	Y	640	637 0		23
12	7285 X	3754	-0-	-3531	-0-	527 1	2519 3	13 4	695 9	Y	632	635 0		20
01	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	360 1	1448 3	10 4	558 9	Y	507	508 0		19
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	599 1	3693 3	9 4	1195 9	Y	1086	1084 0		18
09	5850 X	4701	-0-	-1149	-0-	494 1	3184 3	8 4	1015 9	Y	923	926 0		15
10	6045 X	5076	-0-	-969	-0-	579 1	3463 3	11 4	1023 9	Y	930	930 0		15
11	5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	370 1	2073 3	4 4	813 9	Y	739	740 0		14
12	5487 X	3428	-0-	-2059	-0-	388 1	2240 3	5 4	795 9	Y	723	723 0		14
01	5487 X	2688	-0-	-2799	-0-	313 1	1723 3	13 4	639 9	Y	581	584 0		11
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
08	13268 X	1094	-0-	-12174	-0-	118 1	725 3	2 4	249 9	Y	226	226 0		4
09	12840 X	899	-0-	-11941	-0-	106 1	683 3	2 4	108 9	Y	98	100 0		2
10	9300 X	815	-0-	-8485	-0-	91 1	546 3	2 4	176 9	Y	160	159 0		3
11	5490 X	3679	-0-	-1811	-0-	377 1	2111 3	4 4	1187 9	Y	1079	1062 0		20
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	400 1	2308 3	5 4	1207 9	Y	1097	1096 0		21
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	426 1	2345 3	17 4	1068 9	Y	971	973 0		19
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
08	4278 X	3061	-0-	-1217	-0-	372 1	2292 3	6 4	391 9	Y	355	356 0		6
09	3930 X	3352	-0-	-578	-0-	407 1	2621 3	6 4	318 9	Y	289	290 0		5
10	4557 X	3802	-0-	-755	-0-	473 1	2830 3	9 4	490 9	Y	445	443 0		7
11	4410 X	3419	-0-	-991	-0-	444 1	2485 3	5 4	485 9	Y	441	440 0		8
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	431 1	2490 3	5 4	1109 9	Y	1008	997 0		19
01	3813 X	3289	-0-	-524	-0-	441 1	2431 3	18 4	399 9	Y	363	375 0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903	
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	* EOM BALANCE
08	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	465 1	3095 3	Y	340	339 0	3
						5 4	374 9				
09	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	488 1	3052 3	Y	408	407 0	4
						11 4	449 9				
10	4216 X	3761	-0-	-455	-0-	502 1	2784 3	Y	425	423 0	6
						7 4	468 9				
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	540 1	3173 3	Y	430	432 0	4
						10 4	473 9				
12	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	405 1	2515 3	Y	369	369 0	4
						6 4	406 9				
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	311 1	2572 3	Y	294	294 0	4
						10 4	323 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480	
08	4898 X	1041	-0-	-3857	-0-	130 1	864 3	Y	42	46 0	-0-
						1 4	46 9				
09	4740 X	456	-0-	-4284	-0-	52 1	326 3	Y	70	69 0	1
						1 4	77 9				
10	5642 X	218	-0-	-5424	-0-	21 1	114 3	Y	75	75 0	1
						83 9					
11	5460 X	80	-0-	-5380	-0-	1 1	7 3	Y	65	65 0	1
						72 9					
12	5642 X	83	-0-	-5559	-0-	1 1	7 3	Y	68	68 0	1
						75 9					
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	327 1	2702 3	Y	501	495 0	7
						11 4	551 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	28	28 0	-0-
						31 9					
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	3 3	22 9	Y	20	20 0	-0-
						47 1	2478 3	Y	475	468 0	7
10	3100 N	3454	-0-	354	354	6 4	523 9				
						23 4	740 9				
11	3000 N	8963	-0-	5963	6317	1192 1	7008 3	Y	673	673 0	7
						23 4	740 9				
12	3100 N	7238	-0-	4138	10455	944 1	5854 3	Y	388	391 0	4
						13 4	427 9				
01	15894 X	5439	-0-	-10455	-0-	547 1	4522 3	Y	320	320 0	4
						18 4	352 9				
-----											
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
08	4681 X	4149	-0-	-532	-0-	479 1	2950 3	Y	648	647 0	11
						7 4	713 9				
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	410 1	2641 3	Y	607	608 0	10
						6 4	668 9				
10	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	559 1	3346 3	Y	196	203 0	3
						10 4	216 9				
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	549 1	3078 3	Y	243	242 0	4
						6 4	267 9				
12	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	522 1	3017 3	Y	47	50 0	1
						6 4	52 9				
01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	546 1	3007 3	Y	372	366 0	7
						22 4	409 9				



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	181	133	0			48
						1	4	199	9							
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2

  

FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094						
08	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	387	1	1480	3	Y	177	182	0			51
						27	4	195	9							
09	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	355	1	1391	3	Y	156	166	0			41
						47	4	172	9							
10	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	318	1	1387	3	Y	168	168	0			41
						35	4	185	9							
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	376	1	1496	3	Y	213	198	0			56
						28	4	234	9							
12	3100 N	4004	-0-	904	904	909	1	2718	3	Y	286	265	0			77
						62	4	315	9							
01	3100 N	14002	-0-	10902	11806	2789	1	9806	3	Y	1105	944	0			238
						191	4	1216	9							

  

KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023				TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204						
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	680	1	4523	3	Y	468	467	0			4
						7	4	515	9							
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	669	1	4178	3	Y	472	471	0			5
						15	4	519	9							
10	5177 X	5169	-0-	-8	-0-	708	1	3928	3	Y	475	473	0			7
						10	4	523	9							
11	5550 X	4568	-0-	-982	-0-	606	1	3562	3	Y	353	357	0			3
						12	4	388	9							
12	5735 X	3560	-0-	-2175	-0-	440	1	2729	3	Y	350	349	0			4
						6	4	385	9							
01	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	147	1	1217	3	Y	234	235	0			3
						5	4	257	9							

  

KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976						
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	570	1	3793	3	Y	465	464	0			4
						6	4	512	9							
09	4590 X	4075	-0-	-515	-0-	497	1	3108	3	Y	416	416	0			4
						12	4	458	9							
10	4991 X	2737	-0-	-2254	-0-	374	1	2076	3	Y	256	256	0			4
						5	4	282	9							
11	4830 X	3225	-0-	-1605	-0-	413	1	2427	3	Y	343	344	0			3
						8	4	377	9							
12	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	390	1	2420	3	Y	347	346	0			4
						5	4	382	9							
01	4867 X	1373	-0-	-3494	-0-	132	1	1095	3	Y	129	131	0			2
						4	4	142	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	7905 X	4603	-0-	-3302	-0-	600	1 3989	3	7	7 0	-0-
09	7890 X	4573	-0-	-3317	-0-	588	1 3672	3	272	269 0	3
10	8153 X	4151	-0-	-4002	-0-	587	1 3257	3	272	271 0	4
11	7890 X	5440	-0-	-2450	-0-	744	1 4373	3	281	282 0	3
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	656	1 4070	3	348	347 0	4
01	4712 X	2128	-0-	-2584	-0-	199	1 1648	3	250	251 0	3
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560		
08	12183 X	289	-0-	-11894	-0-	2	1 14	3	248	249 0	2
09	11280 X	171	-0-	-11109	-0-	273	9 3	1	133	134 0	1
10	11656 X	460	-0-	-11196	-0-	146	9 47	1	139	138 0	2
11	7200 X	851	-0-	-6349	-0-	44	1 259	3	497	494 0	5
12	744 X	681	-0-	-63	-0-	1	4 547	9	446	446 0	5
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	491	9 8	1	134	137 0	2
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948		
08	8835 X	5196	-0-	-3639	-0-	633	1 3905	3	589	591 0	10
09	7800 X	4873	-0-	-2927	-0-	10	4 648	9	529	530 0	9
10	8060 X	5583	-0-	-2477	-0-	576	1 3706	3	520	520 0	9
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	9	4 582	9	488	488 0	9
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	716	1 4282	3	494	494 0	9
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	13	4 572	9	617	614 0	12
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833		
08	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	2832	1 17457	3	791	793 0	13
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	43	4 870	9	573	577 0	9
10	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	2443	1 15731	3	523	523 0	9
11	20520 X	6807	-0-	-13713	-0-	38	4 630	9	727	723 0	13
12	21204 X	9165	-0-	-12039	-0-	1852	1 11083	3	924	920 0	17
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	34	4 575	9	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	908	1 5089	3	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	10	4 800	9	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	1201	1 6934	3	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	14	4 1016	9	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	1491	1 8215	3	1063	1059 0	21
-----											
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	61	4 1169	9	1063	1059 0	21

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	418 1	2579 3	Y	269	270 0	4
						6 4	296 9				
09	3810 X	2791	-0-	-1019	-0-	327 1	2105 3	Y	322	321 0	5
						5 4	354 9				
10	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	377 1	2258 3	Y	215	216 0	4
						7 4	237 9				
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420 1	2351 3	Y	555	549 0	10
						5 4	611 9				
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	381 1	2199 3	Y	1066	1056 0	20
						5 4	1173 9				
01	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	361 1	1988 3	Y	392	404 0	8
						15 4	431 9				
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978			
08	8990 X	5113	-0-	-3877	-0-	726 1	3869 3	Y	451	458 0	14
						22 4	496 9				
09	7200 X	5309	-0-	-1891	-0-	784 1	3929 3	Y	520	520 0	14
						24 4	572 9				
10	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	809 1	4216 3	Y	511	511 0	14
						26 4	562 9				
11	6630 X	29	-0-	-6601	-0-	3 3	26 9	Y	24	37 0	1
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-		-0-
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979			
08	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1069 1	5694 3	Y	1091	1078 0	35
						32 4	1200 9				
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	977 1	4892 3	Y	1020	1027 0	28
						30 4	1122 9				
10	7037 X	5793	-0-	-1244	-0-	814 1	4245 3	Y	644	654 0	18
						26 4	708 9				
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1232 1	6349 3	Y	818	807 0	29
						48 4	900 9				
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1344 1	6429 3	Y	967	966 0	30
						34 4	1064 9				
01	7998 X	6814	-0-	-1184	-0-	1194 1	4805 3	Y	712	715 0	27
						32 4	783 9				
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
08	3100 N	4267	-0-	1167	1167	600 1	3197 3	Y	411	409 0	13
						18 4	452 9				
09	3000 N	7397	-0-	4397	5564	1122 1	5621 3	Y	563	560 0	16
						35 4	619 9				
10	3100 N	9132	-0-	6032	11596	1363 1	7102 3	Y	566	567 0	15
						44 4	623 9				
11	14873 X	3277	-0-	-11596	-0-	499 1	2571 3	Y	171	180 0	6
						19 4	188 9				
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	410 1	1962 3	Y	143	145 0	4
						10 4	157 9				
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1105 1	4449 3	Y	384	373 0	15
						30 4	422 9				



-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11935 X	4823	-0-	-7112	-0-	901	1	3442	3	Y	379	361	0			109
						63	4	417	9							
09	7140 X	5545	-0-	-1595	-0-	1003	1	3934	3	Y	431	427	0			113
						134	4	474	9							
10	6510 X	5672	-0-	-838	-0-	954	1	4161	3	Y	411	423	0			101
						105	4	452	9							
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	970	1	3857	3	Y	413	405	0			109
						72	4	454	9							
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1508	1	4507	3	Y	398	399	0			108
						103	4	438	9							
01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0			97
						72	4	497	9							

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576  
 -----

08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584  
 -----

08	19375 X	12650	-0-	-6725	-0-	2016	1	9261	3	Y	1228	1247	0			48
						22	4	1351	9							
09	18750 X	9684	-0-	-9066	-0-	1535	1	6858	3	Y	1141	1158	0			31
						36	4	1255	9							
10	19375 X	8805	-0-	-10570	-0-	1279	1	6227	3	Y	1094	1085	0			40
						96	4	1203	9							
11	17010 X	7989	-0-	-9021	-0-	1392	1	5161	3	Y	1267	1252	0			55
						42	4	1394	9							
12	12834 X	8859	-0-	-3975	-0-	1784	1	5723	3	Y	1195	1199	0			51
						37	4	1315	9							
01	12648 X	9084	-0-	-3564	-0-	1560	1	6014	3	Y	1327	1323	0			55
						50	4	1460	9							

-----  
 BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205  
 -----

08	14508 X	11932	-0-	-2576	-0-	1780	1	8177	3	Y	1777	1824	0			69
						20	4	1955	9							
09	14040 X	8149	-0-	-5891	-0-	1252	1	5591	3	Y	1161	1199	0			31
						29	4	1277	9							
10	13330 X	3034	-0-	-10296	-0-	436	1	2122	3	Y	403	419	0			15
						33	4	443	9							
11	11850 X	6853	-0-	-4997	-0-	1149	1	4259	3	Y	1283	1242	0			56
						34	4	1411	9							
12	12245 X	8852	-0-	-3393	-0-	1670	1	5356	3	Y	1628	1615	0			69
						35	4	1791	9							
01	11935 X	9278	-0-	-2657	-0-	1353	1	5218	3	Y	2421	2390	0			100
						44	4	2663	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4867 X	4694	-0-	-173	-0-	758	1	3481	3	Y	406	413	0	16	
						8	4	447	9						
09	6510 X	3561	-0-	-2949	-0-	635	1	2837	3	Y	67	81	0	2	
						15	4	74	9						
10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1164	1	5665	3	Y	1486	1434	0	54	
						88	4	1635	9						
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	1478	1	5479	3	Y	2055	2019	0	90	
						44	4	2261	9						
12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	1928	1	6184	3	Y	1851	1863	0	78	
						40	4	2036	9						
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	1644	1	6339	3	Y	1989	1985	0	82	
						53	4	2188	9						

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

08	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	612	1	3774	3	Y	414	414	0	7
						9	4	455	9					
09	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	720	1	4635	3	Y	507	506	0	8
						11	4	558	9					
10	6200 X	6110	-0-	-90	-0-	803	1	4807	3	Y	441	442	0	7
						15	4	485	9					
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	808	1	4529	3	Y	409	408	0	8
						9	4	450	9					
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	873	1	5042	3	Y	421	421	0	8
						10	4	463	9					
01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	847	1	4665	3	Y	571	568	0	11
						35	4	628	9					

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

08	4216 X	3200	-0-	-1016	-0-	472	1	2170	3	Y	503	507	0	20
						5	4	553	9					
09	4080 X	2210	-0-	-1870	-0-	334	1	1494	3	Y	340	351	0	9
						8	4	374	9					
10	4216 X	1375	-0-	-2841	-0-	144	1	701	3	Y	472	464	0	17
						11	4	519	9					
11	3090 X	1458	-0-	-1632	-0-	169	1	627	3	Y	597	588	0	26
						5	4	657	9					
12	3193 X	1111	-0-	-2082	-0-	152	1	488	3	Y	425	433	0	18
						3	4	468	9					
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-	72	1	276	3	Y	302	308	0	12
						2	4	332	9					

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

08	3968 X	1692	-0-	-2276	-0-	220	1	1175	3	Y	264	261	0	8
						7	4	290	9					
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	548	1	2746	3	Y	584	576	0	16
						17	4	642	9					
10	3441 X	249	-0-	-3192	-0-	2	1	12	3	Y	214	224	0	6
						235	9							
11	2850 X	965	-0-	-1885	-0-	127	1	653	3	Y	164	164	0	6
						5	4	180	9					
12	4092 X	2578	-0-	-1514	-0-	360	1	1723	3	Y	442	434	0	14
						9	4	486	9					
01	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	597	1	2403	3	Y	511	506	0	19
						16	4	562	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10974 X	4438	-0-	-6536	-0-	645 1	3434 3	Y	308	310 0	10
						20 4	339 9				
09	10620 X	4051	-0-	-6569	-0-	611 1	3058 3	Y	330	331 0	9
						19 4	363 9				
10	6758 X	4080	-0-	-2678	-0-	595 1	3101 3	Y	332	332 0	9
						19 4	365 9				
11	5190 X	3869	-0-	-1321	-0-	566 1	2915 3	Y	333	330 0	12
						22 4	366 9				
12	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	714 1	3418 3	Y	374	374 0	12
						18 4	411 9				
01	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	768 1	3090 3	Y	344	343 0	13
						21 4	378 9				
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136			
08	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	699 1	2280 3	Y	562	572 0	24
						15 4	618 9				
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	620 1	2526 3	Y	502	509 0	17
						19 4	552 9				
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	647 1	2338 3	Y	499	494 0	22
						18 4	549 9				
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	690 1	2595 3	Y	654	650 0	26
						15 4	719 9				
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	538 1	1958 3	Y	375	382 0	19
						16 4	413 9				
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	964 1	3080 3	Y	345	347 0	17
						24 4	380 9				
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442			
08	6634 X	5925	-0-	-709	-0-	66 1	5424 3	Y	395	395 0	-0-
						435 9					
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	93 1	8141 3	Y	265	265 0	-0-
						292 9					
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	66 1	5636 3	Y	361	361 0	-0-
						397 9					
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	61 1	5818 3	Y	765	765 0	-0-
						842 9					
12	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-	69 1	5139 3	Y	339	339 0	-0-
						373 9					
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-	14 1	1049 3	Y	86	86 0	-0-
						95 9					
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028			
08	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	606 1	2785 3	Y	887	893 0	35
						7 4	976 9				
09	4680 X	3319	-0-	-1361	-0-	434 1	1941 3	Y	849	861 0	23
						10 4	934 9				
10	4743 X	2923	-0-	-1820	-0-	364 1	1773 3	Y	690	688 0	25
						27 4	759 9				
11	4590 X	2573	-0-	-2017	-0-	388 1	1439 3	Y	667	663 0	29
						12 4	734 9				
12	4371 X	2841	-0-	-1530	-0-	481 1	1543 3	Y	734	732 0	31
						10 4	807 9				
01	4371 X	1826	-0-	-2545	-0-	245 1	943 3	Y	573	580 0	24
						8 4	630 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12321 - 19733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	8029 X	7182	-0-	-847	-0-	864 1	5747 3	Y	511	510 0	4
09	7890 X	7062	-0-	-828	-0-	9 4	562 9				
10	8153 X	7275	-0-	-878	-0-	893 1	5583 3	Y	514	513 0	5
11	7890 X	6726	-0-	-1164	-0-	21 4	565 9				
12	7285 X	6763	-0-	-522	-0-	1010 1	5603 3	Y	588	585 0	8
01	7285 X	2325	-0-	-4960	-0-	15 4	647 9				
						887 1	5219 3	Y	548	551 0	5
						17 4	603 9				
						847 1	5256 3	Y	589	587 0	7
						12 4	648 9				
						223 1	1847 3	Y	225	229 0	3
						7 4	248 9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12524 - 19500	
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	630 1	4190 3	Y	571	569 0	5
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	7 4	628 9				
10	5270 X	4123	-0-	-1147	-0-	663 1	4144 3	Y	705	703 0	7
11	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	15 4	776 9				
12	5797 X	4031	-0-	-1766	-0-	535 1	2969 3	Y	555	554 0	8
01	5797 X	1094	-0-	-4703	-0-	8 4	611 9				
						580 1	3411 3	Y	571	573 0	6
						11 4	628 9				
						495 1	3071 3	Y	416	417 0	5
						7 4	458 9				
						84 1	693 3	Y	285	286 0	4
						3 4	314 9				
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080 - 19352	
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	207 1	4648 3	Y	848	848 0	-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	933 9					-0-
10	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	223 1	4054 3	Y	821	821 0	-0-
11	4860 X	4388	-0-	-472	-0-	903 9					-0-
12	5022 X	3943	-0-	-1079	-0-	219 1	3844 3	Y	757	757 0	-0-
01	5022 X	1320	-0-	-3702	-0-	833 9					-0-
						237 1	3426 3	Y	659	659 0	-0-
						725 9					-0-
						233 1	3017 3	Y	630	630 0	-0-
						693 9					-0-
						38 1	415 3	Y	788	788 0	-0-
						867 9					-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12428 - 18466	
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	2359 1	12569 3	Y	609	609 0	19
09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	72 4	670 9				16
10	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	2359 1	11814 3	Y	571	574 0	16
11	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	73 4	628 9				16
12	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	2429 1	12659 3	Y	584	584 0	20
01	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	78 4	642 9				21
						2574 1	13265 3	Y	560	556 0	21
						100 4	616 9				27
						3373 1	16140 3	Y	680	679 0	27
						86 4	748 9				
						3666 1	14759 3	Y	710	704 0	
						99 4	781 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8059 X	720	-0-	-7339	-0-	205	3	515	9	Y	468	468 0	-0-
09	3030 X	450	-0-	-2580	-0-	242	3	208	9	Y	189	189 0	-0-
10	744 X	20	-0-	-724	-0-	8	3	12	9	Y	11	11 0	-0-
11	720 X	24	-0-	-696	-0-	7	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	42	1	2583	3	Y	105	105 0	-0-
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	116	9	38	1	Y	268	268 0	-0-
						295	9						

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	240	1	5387	3	Y	332	332 0	-0-
						365	9						
09	5730 X	5632	-0-	-98	-0-	275	1	4997	3	Y	327	327 0	-0-
						360	9						
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	322	1	5646	3	Y	1167	1167 0	-0-
						1284	9						
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	382	1	5499	3	Y	720	720 0	-0-
						792	9						
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	451	1	5827	3	Y	782	782 0	-0-
						860	9						
01	5921 X	5144	-0-	-777	-0-	412	1	4143	3	Y	535	535 0	-0-
						589	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	693	1	4613	3	Y	864	858 0	8
						7	4	950	9				
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	454	1	2835	3	Y	582	584 0	6
						10	4	640	9				
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	605	1	3356	3	Y	653	650 0	9
						9	4	718	9				
11	6060 X	4391	-0-	-1669	-0-	543	1	3196	3	Y	583	586 0	6
						11	4	641	9				
12	6262 X	1679	-0-	-4583	-0-	184	1	1143	3	Y	317	319 0	4
						3	4	349	9				
01	6262 X	1816	-0-	-4446	-0-	158	1	1311	3	Y	311	311 0	4
						5	4	342	9				

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

08	5270 X	5074	-0-	-196	-0-	193	1	4338	3	Y	494	494 0	-0-
						543	9						
09	5100 X	4843	-0-	-257	-0-	225	1	4083	3	Y	486	486 0	-0-
						535	9						
10	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	233	1	4076	3	Y	493	493 0	-0-
						542	9						
11	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	280	1	4032	3	Y	485	485 0	-0-
						534	9						
12	5239 X	4974	-0-	-265	-0-	317	1	4096	3	Y	510	510 0	-0-
						561	9						
01	5084 X	3768	-0-	-1316	-0-	300	1	3014	3	Y	413	413 0	-0-
						454	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362				
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	
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	168	1	3780	3	Y	580	580 0	-0-
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	638	9	3624	3	Y	564	564 0	-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	199	1	3601	3	Y	574	574 0	-0-
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	620	9	3644	3	Y	580	580 0	-0-
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	205	1	3709	3	Y	622	622 0	-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	631	9	3654	3	Y	621	621 0	-0-
						252	1						
						638	9						
						286	1						
						684	9						
						362	1						
						683	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242				
08	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	182	1	4086	3	Y	500	500 0	-0-
09	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	550	9	3868	3	Y	490	490 0	-0-
10	5084 X	4473	-0-	-611	-0-	213	1	3733	3	Y	479	479 0	-0-
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	539	9	3813	3	Y	485	485 0	-0-
12	5084 X	4615	-0-	-469	-0-	213	1	3767	3	Y	506	506 0	-0-
01	4805 X	4140	-0-	-665	-0-	527	9	3332	3	Y	434	434 0	-0-
						265	1						
						534	9						
						291	1						
						557	9						
						331	1						
						477	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650				
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	197	1	4432	3	Y	808	808 0	-0-
09	2850 X	843	-0-	-2007	-0-	889	9	143	3	Y	630	630 0	-0-
10	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	7	1	1497	3	Y	616	616 0	-0-
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	693	9	2114	3	Y	621	621 0	-0-
12	2945 X	2302	-0-	-643	-0-	85	1	1529	3	Y	596	596 0	-0-
01	2945 X	2059	-0-	-886	-0-	678	9	1136	3	Y	737	737 0	-0-
						146	1						
						683	9						
						117	1						
						656	9						
						112	1						
						811	9						
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002				
08	3782 X	3555	-0-	-227	-0-	145	1	3252	3	Y	144	144 0	-0-
09	3660 X	3621	-0-	-39	-0-	158	9	3225	3	Y	199	199 0	-0-
10	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	177	1	2928	3	Y	268	268 0	-0-
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	219	9	3064	3	Y	531	531 0	-0-
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	167	1	3129	3	Y	869	869 0	-0-
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	295	9	3077	3	Y	1071	1071 0	-0-
						212	1						
						584	9						
						241	1						
						956	9						
						304	1						
						1178	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				Y	-0-	26	0	-0-
09	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	1513	1	5933	3	Y	318	234	84
						202	4	350	9				
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	872	1	3804	3	Y	203	237	50
						96	4	223	9				
11	3270 X	1693	-0-	-1577	-0-	324	1	1290	3	Y	50	87	13
						24	4	55	9				
12	8277 X	3341	-0-	-4936	-0-	791	1	2364	3	Y	120	101	32
						54	4	132	9				
01	8277 X	4986	-0-	-3291	-0-	1026	1	3608	3	Y	256	233	55
						70	4	282	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

08	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	1168	1	6221	3	Y	574	577	18
						35	4	631	9				
09	7680 X	7328	-0-	-352	-0-	1090	1	5461	3	Y	675	674	19
						34	4	743	9				
10	7936 X	7257	-0-	-679	-0-	995	1	5184	3	Y	951	944	26
						32	4	1046	9				
11	7800 X	5362	-0-	-2438	-0-	786	1	4051	3	Y	449	459	16
						31	4	494	9				
12	8060 X	3717	-0-	-4343	-0-	596	1	2849	3	Y	234	243	7
						15	4	257	9				
01	8060 X	2045	-0-	-6015	-0-	372	1	1496	3	Y	152	153	6
						10	4	167	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

08	6603 X	3794	-0-	-2809	-0-	564	1	3004	3	Y	190	190	6
						17	4	209	9				
09	6390 X	4657	-0-	-1733	-0-	726	1	3635	3	Y	249	248	7
						22	4	274	9				
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	958	1	4994	3	Y	385	381	11
						31	4	424	9				
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	892	1	4597	3	Y	518	510	19
						35	4	570	9				
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1062	1	5080	3	Y	1038	1025	32
						27	4	1142	9				
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1162	1	4677	3	Y	897	895	34
						31	4	987	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

08	5642 X	4843	-0-	-799	-0-	662	1	3528	3	Y	575	582	18
						20	4	633	9				
09	5550 X	4564	-0-	-986	-0-	646	1	3238	3	Y	600	601	17
						20	4	660	9				
10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	730	1	3802	3	Y	606	606	17
						24	4	667	9				
11	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	556	1	2863	3	Y	361	365	13
						22	4	397	9				
12	5208 X	3199	-0-	-2009	-0-	527	1	2524	3	Y	123	132	4
						13	4	135	9				
01	5208 X	3197	-0-	-2011	-0-	611	1	2460	3	Y	100	100	4
						16	4	110	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
NITSCH UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	284533	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	13007	PERF.12771	- 18383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-				Y	-0-	108 0		-0-
09	11370 X	3915	-0-	-7455	-0-	733 1	2875 3		Y	190	140 0		50
						98 4	209 9						
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	1578 1	6885 3		Y	415	363 0		102
						174 4	457 9						
11	8610 X	5313	-0-	-3297	-0-	1013 1	4029 3		Y	178	233 0		47
						75 4	196 9						
12	8029 X	6627	-0-	-1402	-0-	1633 1	4882 3		Y	-0-	47 0		-0-
						112 4							
01	9083 X	5798	-0-	-3285	-0-	1239 1	4355 3		Y	108	85 0		23
						85 4	119 9						

NITSCH UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	284534	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	13048	PERF.12714	- 18531	
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				Y	-0-	79 0		-0-
09	5820 X	1080	-0-	-4740	-0-	207 1	811 3		Y	31	23 0		8
						28 4	34 9						
10	6262 X	9	-0-	-6253	-0-	1 3	8 9		Y	7	13 0		2
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
12	6262 X	13	-0-	-6249	-0-	1 3	12 9		Y	11	8 0		3
01	1116 X	218	-0-	-898	-0-	44 1	156 3		Y	14	14 0		3
						3 4	15 9						

MAY B UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	284535	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12729	- 20945	
08	7006 X	2502	-0-	-4504	-0-	380 1	2022 3		Y	80	91 0		3
						12 4	88 9						
09	6240 X	2975	-0-	-3265	-0-	489 1	2449 3		Y	20	22 0		1
						15 4	22 9						
10	6479 X	6358	-0-	-121	-0-	981 1	5111 3		Y	213	208 0		6
						32 4	234 9						
11	6270 X	5263	-0-	-1007	-0-	741 1	3821 3		Y	611	595 0		22
						29 4	672 9						
12	6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	807 1	3861 3		Y	705	705 0		22
						21 4	776 9						
01	6355 X	4753	-0-	-1602	-0-	816 1	3286 3		Y	572	572 0		22
						22 4	629 9						

MAY B UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	284536	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12734	- 20878	
08	4991 X	4893	-0-	-98	-0-	704 1	3751 3		Y	379	373 0		12
						21 4	417 9						
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	783 1	3922 3		Y	407	408 0		11
						24 4	448 9						
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	722 1	3763 3		Y	406	406 0		11
						23 4	447 9						
11	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	588 1	3032 3		Y	439	434 0		16
						23 4	483 9						
12	5363 X	1621	-0-	-3742	-0-	253 1	1210 3		Y	138	150 0		4
						6 4	152 9						
01	5363 X	2882	-0-	-2481	-0-	517 1	2083 3		Y	244	239 0		9
						14 4	268 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6913 X	4933	-0-	-1980	-0-	686 1	3653 3	Y	521	525 0		17
						21 4	573 9					
09	6690 X	4552	-0-	-2138	-0-	658 1	3295 3	Y	526	528 0		15
						20 4	579 9					
10	5921 X	4844	-0-	-1077	-0-	686 1	3576 3	Y	509	510 0		14
						22 4	560 9					
11	5730 X	4271	-0-	-1459	-0-	597 1	3078 3	Y	521	516 0		19
						23 4	573 9					
12	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-	703 1	3366 3	Y	397	404 0		12
						18 4	437 9					
01	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	828 1	3334 3	Y	446	441 0		17
						22 4	491 9					
-----												
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923				
08	5611 X	3831	-0-	-1780	-0-	538 1	2864 3	Y	375	377 0		12
						16 4	413 9					
09	5430 X	3725	-0-	-1705	-0-	543 1	2719 3	Y	405	406 0		11
						17 4	446 9					
10	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	546 1	2845 3	Y	659	652 0		18
						18 4	725 9					
11	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	514 1	2648 3	Y	395	399 0		14
						20 4	435 9					
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	530 1	2536 3	Y	326	330 0		10
						14 4	359 9					
01	4123 X	3375	-0-	-748	-0-	591 1	2380 3	Y	353	350 0		13
						16 4	388 9					
-----												
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143				
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	790 1	3020 3	Y	227	220 0		65
						55 4	250 9					
09	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	574 1	2251 3	Y	201	213 0		53
						77 4	221 9					
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	696 1	3039 3	Y	228	225 0		56
						77 4	251 9					
11	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	676 1	2688 3	Y	150	166 0		40
						50 4	165 9					
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	977 1	2920 3	Y	218	199 0		59
						67 4	240 9					
01	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	801 1	2817 3	Y	178	199 0		38
						55 4	196 9					
-----												
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362				
08	8432 X	5370	-0-	-3062	-0-	1021 1	3903 3	Y	341	354 0		98
						71 4	375 9					
09	8160 X	22	-0-	-8138	-0-	2 3	20 9	Y	18	111 0		5
						2 3	19 9	Y	17	18 0		4
10	7719 X	21	-0-	-7698	-0-	2 3	19 9	Y	17	18 0		4
						142 1	566 3	Y	88	69 0		23
						11 4	97 9					
12	7719 X	532	-0-	-7187	-0-	120 1	359 3	Y	41	53 0		11
						8 4	45 9					
01	5363 X	1483	-0-	-3880	-0-	258 1	907 3	Y	273	225 0		59
						18 4	300 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 #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7595 X	62	-0-	-7533	-0-	1	1	4	3	Y	52	62	0			2
						57	9									
09	7350 X	27	-0-	-7323	-0-	2	3	25	9	Y	23	24	0			1
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1369	1	7058	3	Y	836	806	0			30
						53	4	920	9							
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	547	1	2615	3	Y	281	302	0			9
						14	4	309	9							
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	787	1	3168	3	Y	387	381	0			15
						21	4	426	9							
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979						
08	10230 X	8252	-0-	-1978	-0-	1222	1	6508	3	Y	441	439	0			14
						37	4	485	9							
09	9900 X	7687	-0-	-2213	-0-	1206	1	6039	3	Y	368	372	0			10
						37	4	405	9							
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1211	1	6311	3	Y	385	384	0			11
						39	4	424	9							
11	7980 X	7015	-0-	-965	-0-	1084	1	5588	3	Y	274	275	0			10
						42	4	301	9							
12	8246 X	5998	-0-	-2248	-0-	986	1	4715	3	Y	247	249	0			8
						25	4	272	9							
01	8246 X	4050	-0-	-4196	-0-	745	1	3000	3	Y	259	257	0			10
						20	4	285	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851						
08	3503 X	2820	-0-	-683	-0-	337	1	2241	3	Y	216	216	0			2
						4	4	238	9							
09	3690 X	194	-0-	-3496	-0-	24	1	152	3	Y	15	17	0			-0-
						1	4	17	9							
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108	1	895	3	Y	113	111	0			2
						4	4	124	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558						
08	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	411	1	2732	3	Y	241	241	0			2
						4	4	265	9							
09	3270 X	2987	-0-	-283	-0-	378	1	2361	3	Y	217	217	0			2
						9	4	239	9							
10	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	417	1	2314	3	Y	252	250	0			4
						6	4	277	9							
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	398	1	2342	3	Y	227	229	0			2
						8	4	250	9							
12	3410 X	458	-0-	-2952	-0-	58	1	362	3	Y	34	36	0			-0-
						1	4	37	9							
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013		
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
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	441	438 0	4
						485 9					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	291	292 0	3
						320 9					
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	383	381 0	5
						421 9					
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	11 1	65 3	Y	395	396 0	4
						435 9					
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8 1	49 3	Y	302	303 0	3
						332 9					
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	3 1	22 3	Y	142	143 0	2
						156 9					
-----											
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373		
08	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	822 1	8482 3	Y	1341	1334 0	18
						24 4	1475 9				
09	10110 X	9935	-0-	-175	-0-	716 1	7683 3	Y	1387	1386 0	19
						10 4	1526 9				
10	10447 X	9471	-0-	-976	-0-	739 1	7276 3	Y	1309	1311 0	17
						16 4	1440 9				
11	10440 X	8953	-0-	-1487	-0-	732 1	7078 3	Y	1021	1024 0	14
						20 4	1123 9				
12	10788 X	9318	-0-	-1470	-0-	712 1	7372 3	Y	1111	1108 0	17
						12 4	1222 9				
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	378 1	4844 3	Y	1455	1451 0	21
						15 4	1601 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977		
08	12462 X	7078	-0-	-5384	-0-	1008 1	5369 3	Y	609	610 0	19
						31 4	670 9				
09	12060 X	7304	-0-	-4756	-0-	1089 1	5456 3	Y	659	660 0	18
						34 4	725 9				
10	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	948 1	4943 3	Y	629	630 0	17
						31 4	692 9				
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1079 1	5562 3	Y	643	637 0	23
						42 4	707 9				
12	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	1074 1	5138 3	Y	544	550 0	17
						27 4	598 9				
01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1872 1	7535 3	Y	664	656 0	25
						50 4	730 9				
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857		
08	9145 X	7460	-0-	-1685	-0-	1037 1	5527 3	Y	786	789 0	25
						31 4	865 9				
09	8850 X	7095	-0-	-1755	-0-	1020 1	5107 3	Y	852	853 0	24
						31 4	937 9				
10	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	1074 1	5598 3	Y	897	896 0	25
						35 4	987 9				
11	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	944 1	4866 3	Y	759	757 0	27
						37 4	835 9				
12	7471 X	6856	-0-	-615	-0-	1041 1	4982 3	Y	733	737 0	23
						27 4	806 9				
01	7688 X	4712	-0-	-2976	-0-	822 1	3310 3	Y	507	511 0	19
						22 4	558 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	73	72 0	1
						80	9						
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	94	94 0	1
						103	9						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	63	63 0	1
						69	9						
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	2	1	12	3	Y	94	94 0	1
						103	9						
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	1	1	7	3	Y	59	59 0	1
						65	9						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	87	87 0	1
						96	9						

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

08	17112 X	15946	-0-	-1166	-0-	1876	1	12482	3	Y	1425	1422 0	13
						20	4	1568	9				
09	16020 X	15224	-0-	-796	-0-	1888	1	11799	3	Y	1357	1356 0	14
						44	4	1493	9				
10	16709 X	14400	-0-	-2309	-0-	1965	1	10902	3	Y	1368	1363 0	19
						28	4	1505	9				
11	16170 X	12863	-0-	-3307	-0-	1670	1	9821	3	Y	1218	1225 0	12
						32	4	1340	9				
12	16709 X	13275	-0-	-3434	-0-	1633	1	10133	3	Y	1351	1347 0	16
						23	4	1486	9				
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193	1	9872	3	Y	1214	1213 0	17
						39	4	1335	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

08	13020 X	10226	-0-	-2794	-0-	1998	1	7636	3	Y	411	376 0	118
						140	4	452	9				
09	12600 X	9860	-0-	-2740	-0-	1851	1	7259	3	Y	457	455 0	120
						247	4	503	9				
10	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	2411	1	10520	3	Y	598	571 0	147
						265	4	658	9				
11	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2328	1	9258	3	Y	521	531 0	137
						173	4	573	9				
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	3270	1	9776	3	Y	534	527 0	144
						224	4	587	9				
01	13857 X	7907	-0-	-5950	-0-	1650	1	5803	3	Y	310	387 0	67
						113	4	341	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6944 X	6105	-0-	-839	-0-	877	1	4672	3	Y	481	479	0		15
						27	4	529	9						
09	6720 X	588	-0-	-6132	-0-	40	1	202	3	Y	314	320	0		9
						1	4	345	9						
10	5456 X	1973	-0-	-3483	-0-	304	1	1584	3	Y	68	75	0		2
						10	4	75	9						
11	5910 X	2671	-0-	-3239	-0-	428	1	2206	3	Y	18	19	0		1
						17	4	20	9						
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1033	1	4942	3	Y	301	293	0		9
						26	4	331	9						
01	6107 X	5602	-0-	-505	-0-	1003	1	4036	3	Y	487	478	0		18
						27	4	536	9						
-----															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472															
08	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1264	1	6735	3	Y	577	581	0		18
						38	4	635	9						
09	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1265	1	6334	3	Y	614	615	0		17
						39	4	675	9						
10	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1264	1	6586	3	Y	889	882	0		24
						41	4	978	9						
11	8400 X	6882	-0-	-1518	-0-	871	1	4488	3	Y	1354	1330	0		48
						34	4	1489	9						
12	8680 X	5270	-0-	-3410	-0-	839	1	4013	3	Y	361	398	0		11
						21	4	397	9						
01	8866 X	7585	-0-	-1281	-0-	1305	1	5255	3	Y	900	877	0		34
						35	4	990	9						
-----															
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
08	6293 X	5598	-0-	-695	-0-	819	1	4363	3	Y	355	354	0		11
						25	4	391	9						
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	1196	1	5988	3	Y	416	415	0		12
						37	4	458	9						
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1050	1	5471	3	Y	463	462	0		13
						34	4	509	9						
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	862	1	4445	3	Y	408	406	0		15
						34	4	449	9						
12	7936 X	3992	-0-	-3944	-0-	631	1	3017	3	Y	298	304	0		9
						16	4	328	9						
01	7936 X	3739	-0-	-4197	-0-	665	1	2675	3	Y	346	342	0		13
						18	4	381	9						
-----															
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	984	1	5243	3	Y	411	412	0		13
						30	4	452	9						
09	6360 X	6271	-0-	-89	-0-	966	1	4838	3	Y	397	399	0		11
						30	4	437	9						
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	984	1	5127	3	Y	450	449	0		12
						32	4	495	9						
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1054	1	5432	3	Y	397	395	0		14
						41	4	437	9						
12	6696 X	98	-0-	-6598	-0-	15	1	70	3	Y	12	26	0		-0-
						13	9								
01	6696 X	2798	-0-	-3898	-0-	502	1	2021	3	Y	237	228	0		9
						14	4	261	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 X	860	-0-	-256	-0-	102 1	542 3	Y	194	192 0	6
						3 4	213 9				
09	990 X	669	-0-	-321	-0-	92 1	462 3	Y	102	105 0	3
						3 4	112 9				
10	1023 X	573	-0-	-450	-0-	85 1	441 3	Y	40	42 0	1
						3 4	44 9				
11	990 X	901	-0-	-89	-0-	119 1	612 3	Y	150	146 0	5
						5 4	165 9				
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	159 1	760 3	Y	143	144 0	4
						4 4	157 9				
01	868 X	342	-0-	-526	-0-	54 1	217 3	Y	64	66 0	2
						1 4	70 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480		
08	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	524 1	2791 3	Y	185	186 0	6
						16 4	204 9				
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	536 1	2683 3	Y	186	187 0	5
						16 4	205 9				
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	550 1	2866 3	Y	198	198 0	5
						18 4	218 9				
11	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	504 1	2598 3	Y	195	193 0	7
						20 4	215 9				
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	579 1	2772 3	Y	141	144 0	4
						15 4	155 9				
01	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	601 1	2418 3	Y	247	242 0	9
						16 4	272 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373		
08	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1452 1	5389 3	Y	662	635 0	28
						255 4	728 9				
09	6300 X	4571	-0-	-1729	-0-	846 1	2979 3	Y	550	552 0	26
						141 4	605 9				
10	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1906 1	6941 3	Y	926	915 0	37
						65 4	1019 9				
11	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	1962 1	6792 3	Y	663	660 0	40
						99 4	729 9				
12	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	2232 1	7039 3	Y	590	591 0	39
						251 4	649 9				
01	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	1422 1	5473 3	Y	563	567 0	35
						208 4	619 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437		
08	16461 X	9632	-0-	-6829	-0-	1948 1	7445 3	Y	94	141 0	27
						136 4	103 9				
09	12990 X	7229	-0-	-5761	-0-	1385 1	5430 3	Y	208	180 0	55
						185 4	229 9				
10	13423 X	10764	-0-	-2659	-0-	1892 1	8258 3	Y	369	333 0	91
						208 4	406 9				
11	12990 X	11253	-0-	-1737	-0-	2115 1	8411 3	Y	518	472 0	137
						157 4	570 9				
12	12710 X	9808	-0-	-2902	-0-	2302 1	6882 3	Y	424	446 0	115
						158 4	466 9				
01	10757 X	10436	-0-	-321	-0-	2164 1	7610 3	Y	466	481 0	100
						149 4	513 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	2475	1 9459	3 517	Y	517	438	0	149
						173	4 569	9					
09	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	1778	1 6972	3 179	Y	179	281	0	47
						237	4 197	9					
10	11160 X	8665	-0-	-2495	-0-	1550	1 6764	3 164	Y	164	171	0	40
						171	4 180	9					
11	12270 X	6758	-0-	-5512	-0-	1300	1 5169	3 175	Y	175	169	0	46
						96	4 193	9					
12	12679 X	3135	-0-	-9544	-0-	745	1 2226	3 103	Y	103	121	0	28
						51	4 113	9					
01	12679 X	6545	-0-	-6134	-0-	1363	1 4791	3 271	Y	271	241	0	58
						93	4 298	9					

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295  
-----

08	6510 X	2017	-0-	-4493	-0-	154	1 1588	3 246	Y	246	250	0	3
						4	4 271	9					
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				Y	-0-			-0-
11	10350 X	655	-0-	-9695	-0-	61	1 592	3 0	Y	-0-			-0-
						2	4						
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				Y	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810  
-----

08	13082 X	9485	-0-	-3597	-0-	721	1 7434	3 1190	Y	1190	1187	0	16
						21	4 1309	9					
09	12660 X	10764	-0-	-1896	-0-	781	1 8384	3 1444	Y	1444	1440	0	20
						11	4 1588	9					
10	13082 X	9990	-0-	-3092	-0-	794	1 7823	3 1233	Y	1233	1237	0	16
						17	4 1356	9					
11	11100 X	9984	-0-	-1116	-0-	834	1 8067	3 964	Y	964	967	0	13
						23	4 1060	9					
12	11470 X	9542	-0-	-1928	-0-	755	1 7811	3 875	Y	875	875	0	13
						13	4 963	9					
01	11129 X	5390	-0-	-5739	-0-	345	1 4423	3 553	Y	553	558	0	8
						14	4 608	9					

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707  
-----

08	13919 X	9963	-0-	-3956	-0-	799	1 8238	3 821	Y	821	821	0	11
						23	4 903	9					
09	12000 X	10110	-0-	-1890	-0-	771	1 8270	3 962	Y	962	959	0	14
						11	4 1058	9					
10	12400 X	9014	-0-	-3386	-0-	751	1 7394	3 775	Y	775	779	0	10
						16	4 853	9					
11	10050 X	9167	-0-	-883	-0-	762	1 7369	3 923	Y	923	921	0	12
						21	4 1015	9					
12	10447 X	9480	-0-	-967	-0-	745	1 7709	3 921	Y	921	919	0	14
						13	4 1013	9					
01	10447 X	5891	-0-	-4556	-0-	363	1 4649	3 785	Y	785	788	0	11
						15	4 864	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	2800	-0-	-1261	-0-	542	1	2011	3	Y	138	136	0			6
						95	4	152	9							
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	570	1	2006	3	Y	165	163	0			8
						95	4	182	9							
10	2666 X	1807	-0-	-859	-0-	370	1	1347	3	Y	70	75	0			3
						13	4	77	9							
11	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	447	1	1546	3	Y	44	44	0			3
						22	4	48	9							
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1711	1	5397	3	Y	492	463	0			32
						192	4	541	9							
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1058	1	4071	3	Y	352	362	0			22
						155	4	387	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

08	8277 X	6175	-0-	-2102	-0-	797	1	5303	3	Y	60	59	0			1
						9	4	66	9							
09	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	2698	1	16861	3	Y	2549	2524	0			26
						62	4	2804	9							
10	20646 X	16463	-0-	-4183	-0-	2175	1	12068	3	Y	1990	1988	0			28
						31	4	2189	9							
11	19980 X	1004	-0-	-18976	-0-	136	1	799	3	Y	60	87	0			1
						3	4	66	9							
12	20646 X	8837	-0-	-11809	-0-	1003	1	6221	3	Y	1454	1438	0			17
						14	4	1599	9							
01	20646 X	14905	-0-	-5741	-0-	1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0			31
						43	4	2508	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	3	Y	63	63	0			1
						3	4	69	9							
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	46	1	495	3	Y	79	79	0			1
						1	4	87	9							
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	53	1	520	3	Y	77	77	0			1
						1	4	85	9							
11	1140 N	652	-0-	-488	-0-	54	1	524	3	Y	66	66	0			1
						1	4	73	9							
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	37	1	387	3	Y	125	124	0			2
						1	4	138	9							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	3	Y	162	162	0			2
						4	4	178	9							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12710 X	11997	-0-	-713	-0-	2362 1	9026 3	Y	404	388 0	116
09	11340 X	8999	-0-	-2341	-0-	165 4	444 9	Y	331	360 0	87
10	11408 X	10983	-0-	-425	-0-	1708 1	6699 3	Y	414	399 0	102
11	11610 X	11223	-0-	-387	-0-	228 4	364 9	Y	448	432 0	118
12	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1923 1	8393 3	Y	501	484 0	135
01	11997 X	11277	-0-	-720	-0-	212 4	455 9	Y	494	523 0	106
						2124 1	8448 3	Y			
						158 4	493 9	Y			
						2847 1	8512 3	Y			
						195 4	551 9	Y			
						2341 1	8232 3	Y			
						161 4	543 9	Y			
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700		
08	9393 X	7913	-0-	-1480	-0-	92 1	6741 3	Y	982	982 0	-0-
09	8460 X	7576	-0-	-884	-0-	1080 9	81 1	Y	848	848 0	-0-
10	8432 X	7546	-0-	-886	-0-	933 9	84 1	Y	893	893 0	-0-
11	8160 X	6045	-0-	-2115	-0-	982 9	64 1	Y	784	784 0	-0-
12	8432 X	3188	-0-	-5244	-0-	862 9	41 1	Y	413	413 0	-0-
01	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	454 9	101 1	Y	937	937 0	-0-
						1031 9	5779 3	Y			
-----											
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571		
08	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	525 1	3493 3	Y	631	628 0	6
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	6 4	694 9	Y	538	538 0	6
10	4433 X	3462	-0-	-971	-0-	571 1	3571 3	Y	373	374 0	5
11	4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	13 4	592 9	Y	408	409 0	4
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	465 1	2580 3	Y	783	778 0	9
01	4898 X	4070	-0-	-828	-0-	7 4	410 9	Y	531	533 0	7
						448 1	2633 3	Y			
						9 4	449 9	Y			
						782 1	4848 3	Y			
						11 4	861 9	Y			
						375 1	3099 3	Y			
						12 4	584 9	Y			
-----											
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	2265	1 12070	3 1519	Y	1381	1359	0		44
09	15000 X	13868	-0-	-1132	-0-	2048	1 10257	3 1500	Y	1364	1370	0		38
10	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1972	1 10280	3 1450	Y	1318	1320	0		36
11	15420 X	12448	-0-	-2972	-0-	1803	1 9293	3 1282	Y	1165	1159	0		42
12	15934 X	15089	-0-	-845	-0-	2351	1 11247	3 1431	Y	1301	1302	0		41
01	15934 X	12459	-0-	-3475	-0-	2230	1 8977	3 1192	Y	1084	1084	0		41
-----														
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318						
08	18817 X	17370	-0-	-1447	-0-	2478	1 13202	3 1615	Y	1468	1474	0		47
09	18210 X	16097	-0-	-2113	-0-	2388	1 11958	3 1678	Y	1525	1530	0		42
10	17360 X	16714	-0-	-646	-0-	2401	1 12515	3 1720	Y	1564	1563	0		43
11	16800 X	14067	-0-	-2733	-0-	2060	1 10616	3 1311	Y	1192	1192	0		43
12	17360 X	14784	-0-	-2576	-0-	2333	1 11162	3 1230	Y	1118	1126	0		35
01	17360 X	7998	-0-	-9362	-0-	1478	1 5951	3 529	Y	481	498	0		18
-----														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952						
08	27582 X	27582	-0-	-0-	-0-	2289	1 23606	3 1621	Y	1474	1469	0		20
09	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	1896	1 20352	3 1962	Y	1784	1779	0		25
10	29388 X	22259	-0-	-7129	-0-	1878	1 18498	3 1844	Y	1676	1679	0		22
11	28440 X	17948	-0-	-10492	-0-	1538	1 14864	3 1504	Y	1367	1371	0		18
12	29388 X	15807	-0-	-13581	-0-	1300	1 13455	3 1030	Y	936	940	0		14
01	27590 X	21213	-0-	-6377	-0-	1413	1 18122	3 1621	Y	1474	1467	0		21
-----														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
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
08	11315 X	6008	-0-	-5307	-0-	986 1	4531 3	480 9	4531 3	Y	436	440 0			17
09	10890 X	5008	-0-	-5882	-0-	843 1	3767 3	378 9	3767 3	Y	344	352 0			9
10	11067 X	3881	-0-	-7186	-0-	598 1	2910 3	328 9	2910 3	Y	298	296 0			11
11	10470 X	479	-0-	-9991	-0-	81 1	299 3	97 9	299 3	Y	88	95 0			4
12	6076 X	181	-0-	-5895	-0-	4 1	13 3	164 9	13 3	Y	149	147 0			6
01	6014 X	490	-0-	-5524	-0-	82 1	318 3	87 9	318 3	Y	79	82 0			3
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
08	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	789 1	2927 3	354 9	2927 3	Y	322	324 0			13
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	862 1	3033 3	425 9	3033 3	Y	386	381 0			18
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1177 1	4284 3	715 9	4284 3	Y	650	642 0			26
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1245 1	4309 3	608 9	4309 3	Y	553	545 0			34
12	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	857 1	2704 3	567 9	2704 3	Y	515	515 0			34
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	823 1	3167 3	407 9	3167 3	Y	370	381 0			23
-----															
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
08	11997 X	2355	-0-	-9642	-0-	293 1	1948 3	111 9	1948 3	Y	101	100 0			1
09	3750 X	2641	-0-	-1109	-0-	349 1	2179 3	105 9	2179 3	Y	95	95 0			1
10	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	380 1	2109 3	94 9	2109 3	Y	85	85 0			1
11	3750 X	2755	-0-	-995	-0-	380 1	2233 3	135 9	2233 3	Y	123	123 0			1
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	316 1	1959 3	94 9	1959 3	Y	85	85 0			1
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	305 1	2526 3	403 9	2526 3	Y	366	362 0			5
-----															
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329															
08	8246 X	5498	-0-	-2748	-0-	616 1	4095 3	780 9	4095 3	Y	709	704 0			6
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	793 1	4957 3	898 9	4957 3	Y	816	814 0			8
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1021 1	5664 3	1051 9	5664 3	Y	955	950 0			13
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	962 1	5657 3	1012 9	5657 3	Y	920	924 0			9
12	6882 X	6825	-0-	-57	-0-	815 1	5056 3	943 9	5056 3	Y	857	856 0			10
01	7750 X	6823	-0-	-927	-0-	623 1	5157 3	1023 9	5157 3	Y	930	927 0			13

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	651	1 2123	3 3	Y	360	360	0	15
						14	4 396	9 9					
09	3390 X	3376	-0-	-14	-0-	582	1 2370	3 3	Y	370	373	0	12
						17	4 407	9 9					
10	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-	416	1 1505	3 3	Y	221	223	0	10
						11	4 243	9 9					
11	3390 X	2353	-0-	-1037	-0-	434	1 1633	3 3	Y	251	251	0	10
						10	4 276	9 9					
12	3503 X	701	-0-	-2802	-0-	121	1 440	3 3	Y	124	128	0	6
						4	4 136	9 9					
01	3503 X	14	-0-	-3489	-0-	1	3 13	9 9	Y	12	17	0	1

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BARBOZA UNIT		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	EOM BALANCE
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	792	798	0		31
						871	9								
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	195	3	Y	789	799	0		21
						1	4	868	9						
10	1023 N	776	-0-	-247	-0-	18	1	88	3	Y	608	607	0		22
						1	4	669	9						
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0		23
						1	4	569	9						
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	29	1	92	3	Y	718	711	0		30
						1	4	790	9						
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	14	1	56	3	Y	457	468	0		19
						503	9								
-----															
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376						
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
-----															
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427						
08	1922 X	678	-0-	-1244	-0-	350	3	328	9	Y	298	298	0		-0-
09	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	420	3	1063	9	Y	966	966	0		-0-
10	1023 X	110	-0-	-913	-0-	70	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	351	3	342	9	Y	311	311	0		-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1910	3	514	9	Y	467	467	0		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	237	3	140	9	Y	127	127	0		-0-
-----															
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400						
08	899 X	296	-0-	-603	-0-	230	3	66	9	Y	60	60	0		-0-
09	990 X	424	-0-	-566	-0-	344	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	990 X	201	-0-	-789	-0-	40	3	161	9	Y	146	146	0		-0-
12	434 X	196	-0-	-238	-0-	124	3	72	9	Y	65	65	0		-0-
01	434 X	3	-0-	-431	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
-----															
ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530						
08	1674 N	615	-0-	-1059	-0-	310	3	305	9	Y	277	277	0		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	347	3	446	9	Y	405	405	0		-0-
10	403 N	51	-0-	-352	-0-	6	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	320	3	414	9	Y	376	376	0		-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1001	3	380	9	Y	345	345	0		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	186	3	99	9	Y	90	90	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 #:		3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12429 - 19397		
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	
08	16337 X	15270	-0-	-1067	-0-	2807	1	10416	3	Y	1414	1424	0	59
						492	4	1555	9					
09	15810 X	13033	-0-	-2777	-0-	2452	1	8629	3	Y	1404	1398	0	65
						408	4	1544	9					
10	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	2806	1	10214	3	Y	1406	1415	0	56
						96	4	1547	9					
11	14790 X	10279	-0-	-4511	-0-	2021	1	6995	3	Y	1055	1047	0	64
						102	4	1161	9					
12	15283 X	10765	-0-	-4518	-0-	2299	1	7250	3	Y	871	878	0	57
						258	4	958	9					
01	15283 X	9149	-0-	-6134	-0-	1677	1	6454	3	Y	703	716	0	44
						245	4	773	9					
DAVIS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	288673	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	13245 - 17273		
08	5890 X	4806	-0-	-1084	-0-	149	1	4042	3	Y	559	559	0	-0-
						615	9							
09	5700 X	5271	-0-	-429	-0-	201	1	4127	3	Y	857	857	0	-0-
						943	9							
10	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	267	1	4222	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							
11	5700 X	5401	-0-	-299	-0-	219	1	4310	3	Y	793	793	0	-0-
						872	9							
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	240	1	4517	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
01	5580 X	3355	-0-	-2225	-0-	185	1	2744	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12473 - 19526		
08	3658 X	663	-0-	-2995	-0-	14	1	52	3	Y	541	628	0	22
						2	4	595	9					
09	13860 X	3839	-0-	-10021	-0-	534	1	1878	3	Y	1216	1181	0	57
						89	4	1338	9					
10	14322 X	7344	-0-	-6978	-0-	1117	1	4067	3	Y	1929	1909	0	77
						38	4	2122	9					
11	13860 X	10731	-0-	-3129	-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0	132
						93	4	2384	9					
12	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1786	1	5632	3	Y	1536	1567	0	101
						201	4	1690	9					
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	1085	1	4175	3	Y	1626	1625	0	102
						158	4	1789	9					
FOSTER UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	288703	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12923 - 18619		
08	10726 X	8389	-0-	-2337	-0-	1197	1	6376	3	Y	709	716	0	23
						36	4	780	9					
09	10380 X	8022	-0-	-2358	-0-	1175	1	5883	3	Y	844	843	0	24
						36	4	928	9					
10	8835 X	8132	-0-	-703	-0-	1175	1	6125	3	Y	722	726	0	20
						38	4	794	9					
11	8550 X	6633	-0-	-1917	-0-	957	1	4933	3	Y	642	639	0	23
						37	4	706	9					
12	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	998	1	4777	3	Y	427	437	0	13
						25	4	470	9					
01	8401 X	2459	-0-	-5942	-0-	408	1	1641	3	Y	363	362	0	14
						11	4	399	9					





-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14725 X	14424	-0-	-301	-0-	463	1	12580	3	Y	1255	1255	0		-0-
						1381	9								
09	14880 X	12677	-0-	-2203	-0-	560	1	11440	3	Y	615	615	0		-0-
						677	9								
10	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	827	1	13036	3	Y	1396	1396	0		-0-
						1536	9								
11	14880 X	13665	-0-	-1215	-0-	618	1	12142	3	Y	823	823	0		-0-
						905	9								
12	15376 X	15039	-0-	-337	-0-	713	1	13372	3	Y	867	867	0		-0-
						954	9								
01	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	952	1	14091	3	Y	603	603	0		-0-
						663	9								

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478  
 -----

08	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	1583	1	8432	3	Y	588	577	0		19
						48	4	647	9						
09	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1476	1	7391	3	Y	647	648	0		18
						45	4	712	9						
10	5208 X	3971	-0-	-1237	-0-	586	1	3054	3	Y	284	294	0		8
						19	4	312	9						
11	10350 X	755	-0-	-9595	-0-	107	1	553	3	Y	83	88	0		3
						4	4	91	9						
12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	10695 X	2905	-0-	-7790	-0-	554	1	2230	3	Y	96	92	0		4
						15	4	106	9						

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812  
 -----

08	9765 X	1115	-0-	-8650	-0-	159	1	846	3	Y	95	109	0		3
						5	4	105	9						
09	9450 X	1716	-0-	-7734	-0-	261	1	1306	3	Y	128	127	0		4
						8	4	141	9						
10	13888 X	9777	-0-	-4111	-0-	1478	1	7701	3	Y	500	490	0		14
						48	4	550	9						
11	13440 X	9857	-0-	-3583	-0-	1503	1	7749	3	Y	496	492	0		18
						59	4	546	9						
12	13888 X	10371	-0-	-3517	-0-	1695	1	8110	3	Y	475	478	0		15
						43	4	523	9						
01	9765 X	4081	-0-	-5684	-0-	807	1	3250	3	Y	2	17	0		-0-
						22	4	2	9						

-----  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094  
 -----

08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	528	1	3516	3	Y	479	477	0		4
						6	4	527	9						
09	4320 X	4071	-0-	-249	-0-	500	1	3126	3	Y	394	394	0		4
						12	4	433	9						
10	4464 X	3771	-0-	-693	-0-	508	1	2818	3	Y	398	396	0		6
						7	4	438	9						
11	4440 X	3929	-0-	-511	-0-	498	1	2930	3	Y	446	448	0		4
						10	4	491	9						
12	4588 X	1872	-0-	-2716	-0-	222	1	1376	3	Y	246	247	0		3
						3	4	271	9						
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	158	1	1307	3	Y	231	231	0		3
						5	4	254	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	446 1	2966 3	Y	623	621 0	5
09	3840 X	2682	-0-	-1158	-0-	5 4	685 9	Y	470	470 0	5
10	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	298 1	1860 3	Y	513	511 0	7
11	3960 X	1911	-0-	-2049	-0-	7 4	517 9	Y	476	478 0	5
12	4092 X	633	-0-	-3459	-0-	497 1	2755 3	Y	516	515 0	6
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	7 4	564 9	Y	373	374 0	5
						201 1	1182 3	Y			
						4 4	524 9	Y			
						9 1	56 3	Y			
						568 9					
						110 1	911 3	Y			
						4 4	410 9	Y			
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590		
08	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	198 1	1320 3	Y	333	331 0	3
09	2010 X	1433	-0-	-577	-0-	2 4	366 9	Y	244	244 0	3
10	2077 X	1360	-0-	-717	-0-	160 1	1001 3	Y	297	296 0	4
11	2010 X	1574	-0-	-436	-0-	4 4	268 9	Y	296	297 0	3
12	1891 X	451	-0-	-1440	-0-	157 1	874 3	Y	80	82 0	1
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	2 4	327 9	Y	256	253 0	4
						181 1	1063 3	Y			
						4 4	326 9	Y			
						50 1	312 3	Y			
						1 4	88 9	Y			
						140 1	1154 3	Y			
						5 4	282 9	Y			
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129		
08	2790 X	1931	-0-	-859	-0-	408 1	1037 3	Y	419	403 0	82
09	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	25 4	461 9	Y	381	377 0	86
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	383 1	887 3	Y	384	371 0	99
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	22 4	419 9	Y	392	425 0	66
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	439 1	983 3	Y	389	389 0	66
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	28 4	422 9	Y	105	171 0	-0-
						531 1	1162 3	Y			
						34 4	431 9	Y			
						654 1	1244 3	Y			
						58 4	428 9	Y			
						235 1	473 3	Y			
						38 4	116 9	Y			
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987		
08	6324 X	4525	-0-	-1799	-0-	138 1	3757 3	Y	573	573 0	-0-
09	6030 X	4271	-0-	-1759	-0-	630 9		Y	545	545 0	-0-
10	5704 X	5272	-0-	-432	-0-	171 1	3500 3	Y	763	763 0	-0-
11	5130 X	5040	-0-	-90	-0-	600 9		Y	613	613 0	-0-
12	5301 X	3913	-0-	-1388	-0-	264 1	4169 3	Y	475	475 0	-0-
01	5270 X	1755	-0-	-3515	-0-	839 9		Y	340	340 0	-0-
						211 1	4155 3	Y			
						674 9		Y			
						171 1	3219 3	Y			
						523 9		Y			
						87 1	1294 3	Y			
						374 9		Y			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848				
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
08	7688 X	5817	-0-	-1871	-0-	191	1	5205	3	Y	383	383 0 -0-
						421	9					
09	7440 X	4665	-0-	-2775	-0-	204	1	4169	3	Y	265	265 0 -0-
						292	9					
10	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	371	1	5856	3	Y	603	603 0 -0-
						663	9					
11	6240 X	6099	-0-	-141	-0-	274	1	5398	3	Y	388	388 0 -0-
						427	9					
12	6448 X	6127	-0-	-321	-0-	285	1	5359	3	Y	439	439 0 -0-
						483	9					
01	6882 X	1826	-0-	-5056	-0-	98	1	1456	3	Y	247	247 0 -0-
						272	9					
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118				
08	6944 X	5047	-0-	-1897	-0-	164	1	4472	3	Y	374	374 0 -0-
						411	9					
09	6720 X	4386	-0-	-2334	-0-	188	1	3840	3	Y	325	325 0 -0-
						358	9					
10	6882 X	5487	-0-	-1395	-0-	293	1	4621	3	Y	521	521 0 -0-
						573	9					
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	242	1	4766	3	Y	452	452 0 -0-
						497	9					
12	5611 X	4669	-0-	-942	-0-	214	1	4025	3	Y	391	391 0 -0-
						430	9					
01	5487 X	2741	-0-	-2746	-0-	158	1	2341	3	Y	220	220 0 -0-
						242	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420				
08	3100 N	3338	-0-	238	238	614	1	1561	3	Y	1023	1019 0 201
						38	4	1125	9			
09	3000 N	3274	-0-	274	512	643	1	1487	3	Y	1006	980 0 227
						37	4	1107	9			
10	3729 X	3217	-0-	-512	-0-	657	1	1474	3	Y	949	932 0 244
						42	4	1044	9			
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	731	1	1600	3	Y	989	1067 0 166
						47	4	1088	9			
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	256	1	487	3	Y	742	782 0 126
						23	4	816	9			
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	303	1	609	3	Y	310	436 0 -0-
						49	4	341	9			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	582 1	1479 3	Y	458	453 0	90
						36 4	504 9				
09	3090 X	2381	-0-	-709	-0-	563 1	1303 3	Y	438	429 0	99
						33 4	482 9				
10	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	666 1	1493 3	Y	469	447 0	121
						43 4	516 9				
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	741 1	1622 3	Y	422	472 0	71
						47 4	464 9				
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1008 1	1919 3	Y	423	422 0	72
						90 4	465 9				
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	455 1	914 3	Y	204	276 0	-0-
						73 4	224 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741		
08	4247 X	738	-0-	-3509	-0-	135 1	343 3	Y	229	309 0	45
						8 4	252 9				
09	4110 X	606	-0-	-3504	-0-	137 1	318 3	Y	130	146 0	29
						8 4	143 9				
10	4247 X	442	-0-	-3805	-0-	83 1	186 3	Y	153	143 0	39
						5 4	168 9				
11	4080 X	414	-0-	-3666	-0-	37 1	81 3	Y	267	261 0	45
						2 4	294 9				
12	2201 X	637	-0-	-1564	-0-	36 1	68 3	Y	482	445 0	82
						3 4	530 9				
01	744 X	90	-0-	-654	-0-	6 1	11 3	Y	65	147 0	-0-
						1 4	72 9				
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075		
08	7843 X	5327	-0-	-2516	-0-	175 1	4759 3	Y	357	357 0	-0-
						393 9					
09	6780 X	4700	-0-	-2080	-0-	204 1	4165 3	Y	301	301 0	-0-
						331 9					
10	6572 X	5260	-0-	-1312	-0-	290 1	4578 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					
11	6360 X	3842	-0-	-2518	-0-	175 1	3444 3	Y	203	203 0	-0-
						223 9					
12	6355 X	3830	-0-	-2525	-0-	184 1	3450 3	Y	178	178 0	-0-
						196 9					
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	332 1	4914 3	Y	234	234 0	-0-
						257 9					
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017		
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	110 1	2984 3	Y	313	313 0	-0-
						344 9					
09	3960 X	3092	-0-	-868	-0-	129 1	2644 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					
10	4092 X	3603	-0-	-489	-0-	191 1	3016 3	Y	360	360 0	-0-
						396 9					
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	143 1	2823 3	Y	318	318 0	-0-
						350 9					
12	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	158 1	2963 3	Y	341	341 0	-0-
						375 9					
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	223 1	3309 3	Y	339	339 0	-0-
						373 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016

08		14B2 EXT	34779	-0-	34779	171361	453	1	29786	3	Y	4127	4127	0	-0-
							4540	9							
09		14B2 EXT	25686	-0-	25686	197047	422	1	22001	3	Y	2966	2966	0	-0-
							3263	9							
10		14B2 EXT	21474	-0-	21474	218521	417	1	18333	3	Y	2476	2476	0	-0-
							2724	9							
11		237123 X	18602	-0-	-218521	-0-	328	1	16011	3	Y	2057	2057	0	-0-
							2263	9							
12		107663 X	15577	-0-	-92086	-0-	310	1	13301	3	Y	1787	1787	0	-0-
							1966	9							
01		107663 X	16159	-0-	-91504	-0-	328	1	14178	3	Y	1503	1503	0	-0-
							1653	9							

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

08		32240 X	18177	-0-	-14063	-0-	189	1	14742	3	Y	2951	2951	0	-0-
							3246	9							
09		28740 X	18422	-0-	-10318	-0-	250	1	15480	3	Y	2447	2447	0	-0-
							2692	9							
10		18693 X	17303	-0-	-1390	-0-	255	1	13911	3	Y	2852	2852	0	-0-
							3137	9							
11		18090 X	15481	-0-	-2609	-0-	262	1	12802	3	Y	2197	2197	0	-0-
							2417	9							
12		19034 X	16198	-0-	-2836	-0-	311	1	13315	3	Y	2338	2338	0	-0-
							2572	9							
01		19034 X	10941	-0-	-8093	-0-	212	1	9149	3	Y	1436	1436	0	-0-
							1580	9							

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

08		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	137	1	10674	3	Y	2855	2855	0	-0-
							3141	9							
09		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	338	1	20902	3	Y	3006	3006	0	-0-
							3307	9							
10		25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	425	1	23166	3	Y	1577	1577	0	-0-
							1735	9							
11		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	402	1	19604	3	Y	650	650	0	-0-
							715	9							
12		25358 X	19166	-0-	-6192	-0-	406	1	17375	3	Y	1259	1259	0	-0-
							1385	9							
01		25358 X	18753	-0-	-6605	-0-	396	1	17112	3	Y	1132	1132	0	-0-
							1245	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174						
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			
08	15841 X	14321	-0-	-1520	-0-	164	1	12816	3	Y	1219	1219	0	-0-
						1341	9							
09	15330 X	13208	-0-	-2122	-0-	189	1	11701	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
10	15593 X	12251	-0-	-3342	-0-	193	1	10550	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
11	13860 X	11308	-0-	-2552	-0-	202	1	9871	3	Y	1123	1123	0	-0-
						1235	9							
12	14322 X	10825	-0-	-3497	-0-	213	1	9147	3	Y	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
01	14322 X	10239	-0-	-4083	-0-	186	1	8044	3	Y	1826	1826	0	-0-
						2009	9							
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021		TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842						
08	9796 X	9410	-0-	-386	-0-	562	1	7753	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	503	1	7134	3	Y	962	962	0	-0-
						1058	9							
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	523	1	7123	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
11	9180 X	8772	-0-	-408	-0-	519	1	7330	3	Y	839	839	0	-0-
						923	9							
12	9486 X	8347	-0-	-1139	-0-	523	1	6982	3	Y	765	765	0	-0-
						842	9							
01	9424 X	8188	-0-	-1236	-0-	213	1	7160	3	Y	741	741	0	-0-
						815	9							
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786						
08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	506	1	6985	3	Y	909	909	0	-0-
						1000	9							
09	8220 X	8048	-0-	-172	-0-	462	1	6557	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							
10	8494 X	7053	-0-	-1441	-0-	419	1	5712	3	Y	838	838	0	-0-
						922	9							
11	8220 X	7470	-0-	-750	-0-	392	1	5537	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
12	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	489	1	6542	3	Y	2168	2168	0	-0-
						2385	9							
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	181	1	6101	3	Y	2133	2133	0	-0-
						2346	9							
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110						
08	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	368	1	5091	3	Y	1188	1188	0	-0-
						1307	9							
09	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	340	1	4834	3	Y	1267	1267	0	-0-
						1394	9							
10	7192 X	6398	-0-	-794	-0-	345	1	4710	3	Y	1221	1221	0	-0-
						1343	9							
11	6960 X	6509	-0-	-451	-0-	308	1	4363	3	Y	1671	1671	0	-0-
						1838	9							
12	7192 X	5108	-0-	-2084	-0-	279	1	3728	3	Y	1001	1001	0	-0-
						1101	9							
01	6789 X	6262	-0-	-527	-0-	142	1	4775	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1345	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381			
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
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	1601 1	4069 3	Y	774	757 0	152
						98 4	851 9				
09	5910 X	5847	-0-	-63	-0-	1502 1	3475 3	Y	712	703 0	161
						87 4	783 9				
10	6107 X	3476	-0-	-2631	-0-	819 1	1836 3	Y	699	680 0	180
						52 4	769 9				
11	5910 X	3679	-0-	-2231	-0-	920 1	2015 3	Y	623	698 0	105
						59 4	685 9				
12	6107 X	3746	-0-	-2361	-0-	1044 1	1987 3	Y	565	574 0	96
						93 4	622 9				
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401 1	806 3	Y	238	334 0	-0-
						65 4	262 9				
-----											
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745			
08	10509 X	9245	-0-	-1264	-0-	554 1	7647 3	Y	949	949 0	-0-
						1044 9					
09	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	497 1	7052 3	Y	837	837 0	-0-
						921 9					
10	9796 X	8457	-0-	-1339	-0-	507 1	6895 3	Y	959	959 0	-0-
						1055 9					
11	9480 X	8206	-0-	-1274	-0-	463 1	6540 3	Y	1094	1094 0	-0-
						1203 9					
12	9796 X	7953	-0-	-1843	-0-	479 1	6397 3	Y	979	979 0	-0-
						1077 9					
01	9238 X	8293	-0-	-945	-0-	198 1	6654 3	Y	1310	1310 0	-0-
						1441 9					
-----											
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413			
08	24056 X	19404	-0-	-4652	-0-	2450 1	15105 3	Y	1647	1646 0	27
						37 4	1812 9				
09	21960 X	17631	-0-	-4329	-0-	2143 1	13799 3	Y	1505	1508 0	24
						33 4	1656 9				
10	22692 X	18278	-0-	-4414	-0-	2387 1	14286 3	Y	1419	1420 0	23
						44 4	1561 9				
11	21210 X	17510	-0-	-3700	-0-	2404 1	13467 3	Y	1465	1461 0	27
						27 4	1612 9				
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-	2294 1	13245 3	Y	1421	1421 0	27
						28 4	1563 9				
01	19406 X	17710	-0-	-1696	-0-	2446 1	13471 3	Y	1539	1536 0	30
						100 4	1693 9				
-----											
FRANKE-FOSTER-PATINO SAll		WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913			
08	22692 X	17749	-0-	-4943	-0-	2518 1	13417 3	Y	1580	1588 0	50
						76 4	1738 9				
09	21960 X	16287	-0-	-5673	-0-	2428 1	12161 3	Y	1475	1484 0	41
						75 4	1623 9				
10	19158 X	17299	-0-	-1859	-0-	2496 1	13008 3	Y	1558	1556 0	43
						81 4	1714 9				
11	17820 X	15404	-0-	-2416	-0-	2236 1	11526 3	Y	1414	1406 0	51
						87 4	1555 9				
12	17794 X	13722	-0-	-4072	-0-	2110 1	10096 3	Y	1329	1339 0	41
						54 4	1462 9				
01	17763 X	14594	-0-	-3169	-0-	2534 1	10199 3	Y	1630	1609 0	62
						68 4	1793 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14756	X	11669	-0-	-3087	-0-	1688	1	8994	3	Y	851	855 0 27
							51	4	936	9			
09	14280	X	10898	-0-	-3382	-0-	1643	1	8230	3	Y	885	887 0 25
							51	4	974	9			
10	12369	X	10937	-0-	-1432	-0-	1597	1	8324	3	Y	876	877 0 24
							52	4	964	9			
11	11460	X	9870	-0-	-1590	-0-	1450	1	7475	3	Y	808	803 0 29
							56	4	889	9			
12	11718	X	11251	-0-	-467	-0-	1785	1	8541	3	Y	799	803 0 25
							46	4	879	9			
01	11656	X	9252	-0-	-2404	-0-	1665	1	6702	3	Y	764	760 0 29
							45	4	840	9			
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017													
08	25451	X	20395	-0-	-5056	-0-	2547	1	15700	3	Y	1917	1915 0 31
							39	4	2109	9			
09	22560	X	18426	-0-	-4134	-0-	2196	1	14140	3	Y	1869	1870 0 30
							34	4	2056	9			
10	23312	X	18380	-0-	-4932	-0-	2364	1	14146	3	Y	1661	1664 0 27
							43	4	1827	9			
11	21990	X	17820	-0-	-4170	-0-	2369	1	13272	3	Y	1956	1947 0 36
							27	4	2152	9			
12	21700	X	17855	-0-	-3845	-0-	2316	1	13371	3	Y	1945	1945 0 36
							28	4	2140	9			
01	20398	X	17764	-0-	-2634	-0-	2393	1	13179	3	Y	1904	1903 0 37
							98	4	2094	9			
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416													
08	32519	X	27015	-0-	-5504	-0-	3245	1	20001	3	Y	3382	3380 0 55
							49	4	3720	9			
09	30360	X	24692	-0-	-5668	-0-	2840	1	18284	3	Y	3204	3207 0 52
							44	4	3524	9			
10	30597	X	25254	-0-	-5343	-0-	3219	1	19266	3	Y	2464	2475 0 41
							59	4	2710	9			
11	29520	X	24119	-0-	-5401	-0-	3253	1	18224	3	Y	2368	2365 0 44
							37	4	2605	9			
12	28706	X	23621	-0-	-5085	-0-	3106	1	17934	3	Y	2313	2314 0 43
							37	4	2544	9			
01	27001	X	24088	-0-	-2913	-0-	3277	1	18048	3	Y	2390	2387 0 46
							134	4	2629	9			
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618													
08	13330	X	11886	-0-	-1444	-0-	1868	1	8583	3	Y	1285	1257 0 50
							21	4	1414	9			
09	12900	X	9559	-0-	-3341	-0-	1293	1	5777	3	Y	2235	2225 0 60
							30	4	2459	9			
10	13330	X	7469	-0-	-5861	-0-	953	1	4638	3	Y	1642	1642 0 60
							72	4	1806	9			
11	12180	X	5558	-0-	-6622	-0-	887	1	3288	3	Y	1234	1240 0 54
							26	4	1357	9			
12	11873	X	6650	-0-	-5223	-0-	1046	1	3354	3	Y	2025	1993 0 86
							22	4	2228	9			
01	11873	X	5127	-0-	-6746	-0-	755	1	2912	3	Y	1305	1337 0 54
							24	4	1436	9			



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246 X	1203	-0-	-7043	-0-	172	1	790	3	Y	217	266 0	8
						2	4	239	9				
09	7980 X	1762	-0-	-6218	-0-	216	1	965	3	Y	524	518 0	14
						5	4	576	9				
10	7657 X	4781	-0-	-2876	-0-	655	1	3189	3	Y	807	792 0	29
						49	4	888	9				
11	7410 X	5672	-0-	-1738	-0-	861	1	3192	3	Y	1448	1414 0	63
						26	4	1593	9				
12	6479 X	1740	-0-	-4739	-0-	216	1	692	3	Y	753	784 0	32
						4	4	828	9				
01	4774 X	661	-0-	-4113	-0-	12	1	46	3	Y	548	557 0	23
						603	9						

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154

08	38502 X	26532	-0-	-11970	-0-	329	1	23469	3	Y	2485	2485 0	-0-
						2734	9						
09	36390 X	24135	-0-	-12255	-0-	272	1	21467	3	Y	2178	2178 0	-0-
						2396	9						
10	33356 X	24694	-0-	-8662	-0-	293	1	21897	3	Y	2276	2276 0	-0-
						2504	9						
11	30780 X	20032	-0-	-10748	-0-	234	1	17689	3	Y	1917	1917 0	-0-
						2109	9						
12	28551 X	19689	-0-	-8862	-0-	280	1	17038	3	Y	2155	2155 0	-0-
						2371	9						
01	26536 X	16238	-0-	-10298	-0-	268	1	14242	3	Y	1571	1571 0	-0-
						1728	9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229

08	42005 X	25549	-0-	-16456	-0-	321	1	22901	3	Y	2115	2115 0	-0-
						2327	9						
09	35850 X	25220	-0-	-10630	-0-	285	1	22519	3	Y	2196	2196 0	-0-
						2416	9						
10	33480 X	23784	-0-	-9696	-0-	282	1	21057	3	Y	2223	2223 0	-0-
						2445	9						
11	29550 X	22311	-0-	-7239	-0-	264	1	20013	3	Y	1849	1849 0	-0-
						2034	9						
12	29109 X	23209	-0-	-5900	-0-	340	1	20692	3	Y	1979	1979 0	-0-
						2177	9						
01	26071 X	15991	-0-	-10080	-0-	256	1	13598	3	Y	1943	1943 0	-0-
						2137	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398											
THREE SISTERS 01			WELL #:	57H	RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12850	- 22006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	31093	X	24489	-0-	-6604	-0-	299	1	21282	3	Y	2644	2644	0	-0-
							2908	9							
09	29370	X	24471	-0-	-4899	-0-	270	1	21349	3	Y	2593	2593	0	-0-
							2852	9							
10	29543	X	23879	-0-	-5664	-0-	279	1	20799	3	Y	2546	2546	0	-0-
							2801	9							
11	28290	X	19383	-0-	-8907	-0-	223	1	16884	3	Y	2069	2069	0	-0-
							2276	9							
12	28396	X	20097	-0-	-8299	-0-	281	1	17112	3	Y	2458	2458	0	-0-
							2704	9							
01	25296	X	18480	-0-	-6816	-0-	296	1	15701	3	Y	2257	2257	0	-0-
							2483	9							
-----															
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D			WELL #:	04H	RRCID ->	292696	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13463	- 21747			
08	44702	X	40126	-0-	-4576	-0-	1345	1	36549	3	Y	2029	2029	0	-0-
							2232	9							
09	42600	X	32813	-0-	-9787	-0-	1445	1	29542	3	Y	1660	1660	0	-0-
							1826	9							
10	44020	X	32004	-0-	-12016	-0-	1800	1	28367	3	Y	1670	1670	0	-0-
							1837	9							
11	42600	X	29592	-0-	-13008	-0-	1352	1	26576	3	Y	1513	1513	0	-0-
							1664	9							
12	43059	X	28932	-0-	-14127	-0-	1374	1	25772	3	Y	1624	1624	0	-0-
							1786	9							
01	40114	X	25703	-0-	-14411	-0-	1510	1	22363	3	Y	1664	1664	0	-0-
							1830	9							
-----															
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E			WELL #:	05H	RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13558	PERF.13510	- 23391			
08	55180	X	45261	-0-	-9919	-0-	1517	1	41250	3	Y	2267	2267	0	-0-
							2494	9							
09	53400	X	40113	-0-	-13287	-0-	1758	1	35939	3	Y	2196	2196	0	-0-
							2416	9							
10	54250	X	40778	-0-	-13472	-0-	2288	1	36070	3	Y	2200	2200	0	-0-
							2420	9							
11	52020	X	36729	-0-	-15291	-0-	1673	1	32882	3	Y	1976	1976	0	-0-
							2174	9							
12	49383	X	37873	-0-	-11510	-0-	1802	1	33813	3	Y	2053	2053	0	-0-
							2258	9							
01	45260	X	31129	-0-	-14131	-0-	1816	1	26901	3	Y	2193	2193	0	-0-
							2412	9							
-----															
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C			WELL #:	03H	RRCID ->	292717	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13539	- 21599			
08	44361	X	37033	-0-	-7328	-0-	1232	1	33494	3	Y	2097	2097	0	-0-
							2307	9							
09	42930	X	29910	-0-	-13020	-0-	1311	1	26788	3	Y	1646	1646	0	-0-
							1811	9							
10	39897	X	31350	-0-	-8547	-0-	1760	1	27747	3	Y	1675	1675	0	-0-
							1843	9							
11	38610	X	27554	-0-	-11056	-0-	1254	1	24658	3	Y	1493	1493	0	-0-
							1642	9							
12	39897	X	25517	-0-	-14380	-0-	1208	1	22670	3	Y	1490	1490	0	-0-
							1639	9							
01	37045	X	21721	-0-	-15324	-0-	1274	1	18876	3	Y	1428	1428	0	-0-
							1571	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168

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	22470 X	17352	-0-	-5118	-0-	4943 1	9586 3	Y	2431	2466 0		125
						149 4	2674 9					
05	22661 X	20244	-0-	-2417	-0-	5236 1	12455 3	Y	2243	2272 0		96
						86 4	2467 9					
06	22170 X	17015	-0-	-5155	-0-	4241 1	10161 3	Y	2330	2303 0		123
						50 4	2563 9					
*07	22909 X	18162	-0-	-4747	-0-	4437 1	10767 3	Y	2611	2588 0		146
						86 4	2872 9					
*08	22599 X	15954	-0-	-6645	-0-	4312 1	9492 3	Y	1912	1966 0		92
						47 4	2103 9					
*09	19590 X	15417	-0-	-4173	-0-	4206 1	9037 3	Y	1947	1938 0		101
						32 4	2142 9					
*10	20243 X	15204	-0-	-5039	-0-	4003 1	9106 3	Y	1839	1837 0		103
						72 4	2023 9					
*11	17580 X	13881	-0-	-3699	-0-	3709 1	8197 3	Y	1740	1741 0		102
						61 4	1914 9					
12	18166 X	13623	-0-	-4543	-0-	3774 1	7939 3	Y	1699	1708 0		93
						41 4	1869 9					
01	15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	3098 1	6879 3	Y	1506	1502 0		97
						172 4	1657 9					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4140 X	3175	-0-	-965	-0-	925 1	1793 3	Y	390	399 0		20
						28 4	429 9					
05	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	844 1	2007 3	Y	452	453 0		19
						14 4	497 9					
06	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	779 1	1867 3	Y	677	660 0		36
						9 4	745 9					
*07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	887 1	2152 3	Y	506	514 0		28
						17 4	557 9					
*08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	927 1	2041 3	Y	586	586 0		28
						10 4	645 9					
*09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	986 1	2119 3	Y	865	848 0		45
						8 4	952 9					
*10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	969 1	2204 3	Y	891	886 0		50
						18 4	980 9					
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1021 1	2257 3	Y	936	931 0		55
						17 4	1030 9					
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1122 1	2361 3	Y	865	873 0		47
						12 4	952 9					
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1138 1	2526 3	Y	986	970 0		63
						63 4	1085 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA		WELL #:		1H	RRCID -> 292864	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	12583	PERF.12747	- 20867	
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
*04	30750 X	10860	-0-	-19890	-0-	2590	1 5023 3	Y	2881	2956	0	148
						78	4 3169 9					
05	29574 X	6461	-0-	-23113	-0-	1326	1 3153 3	Y	1782	1854	0	76
						22	4 1960 9					
06	15930 X	5177	-0-	-10753	-0-	1028	1 2464 3	Y	1521	1517	0	80
						12	4 1673 9					
*07	16461 X	4855	-0-	-11606	-0-	1007	1 2444 3	Y	1259	1269	0	70
						19	4 1385 9					
*08	13888 X	4630	-0-	-9258	-0-	937	1 2062 3	Y	1474	1473	0	71
						10	4 1621 9					
*09	10860 X	4241	-0-	-6619	-0-	962	1 2067 3	Y	1095	1109	0	57
						7	4 1205 9					
*10	6448 X	4823	-0-	-1625	-0-	1046	1 2380 3	Y	1253	1240	0	70
						19	4 1378 9					
*11	5190 X	4785	-0-	-405	-0-	1009	1 2230 3	Y	1390	1378	0	82
						17	4 1529 9					
12	4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	516	1 1084 3	Y	780	819	0	43
						6	4 858 9					
01	4836 X	3598	-0-	-1238	-0-	866	1 1923 3	Y	692	690	0	45
						48	4 761 9					

MURPHY-KOTARA 1H SA		WELL #:		1H	RRCID -> 292890	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12741	- 20874	
*04	29400 X	10338	-0-	-19062	-0-	3014	1 5844 3	Y	1263	1318	0	65
						91	4 1389 9					
05	29946 X	12087	-0-	-17859	-0-	3011	1 7162 3	Y	1695	1688	0	72
						49	4 1865 9					
06	26760 X	9413	-0-	-17347	-0-	2361	1 5656 3	Y	1244	1250	0	66
						28	4 1368 9					
*07	22630 X	9771	-0-	-12859	-0-	2401	1 5825 3	Y	1363	1353	0	76
						46	4 1499 9					
*08	22630 X	8497	-0-	-14133	-0-	2224	1 4896 3	Y	1230	1247	0	59
						24	4 1353 9					
*09	11700 X	7958	-0-	-3742	-0-	2061	1 4428 3	Y	1321	1311	0	69
						16	4 1453 9					
*10	12090 X	7611	-0-	-4479	-0-	1845	1 4196 3	Y	1397	1387	0	79
						33	4 1537 9					
*11	9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	1752	1 3871 3	Y	1651	1633	0	97
						29	4 1816 9					
12	9765 X	7935	-0-	-1830	-0-	1901	1 4000 3	Y	1830	1827	0	100
						21	4 2013 9					
01	8494 X	7868	-0-	-626	-0-	1630	1 3619 3	Y	2298	2250	0	148
						91	4 2528 9					

EASLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 293061	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12705	- 20494	
08	16740 X	2643	-0-	-14097	-0-	314	1 2086 3	Y	218	217	0	2
						3	4 240 9					
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
10	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2651	1 14708 3	Y	1693	1669	0	24
						38	4 1862 9					
11	18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	2488	1 14631 3	Y	1467	1477	0	14
						48	4 1614 9					
12	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1404	1 8708 3	Y	928	931	0	11
						20	4 1021 9					
01	16740 X	8907	-0-	-7833	-0-	868	1 7183 3	Y	753	754	0	10
						28	4 828 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293285		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-				Y	-0-				-0-
09		24210 X	153	-0-	-24057	-0-	102 3	51 9	Y	Y	46	46 0			-0-
10		25017 X	127	-0-	-24890	-0-	73 3	54 9	Y	Y	49	49 0			-0-
11		24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	Y	-0-				-0-
01		219 X	219	-0-	-0-	-0-	165 3	54 9	Y	Y	49	49 0			-0-
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760						
08		29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	26554 3	3406 9	Y	Y	3096	3096 0			-0-
09		27930 X	17630	-0-	-10300	-0-	15560 3	2070 9	Y	Y	1882	1882 0			-0-
10		28830 X	24265	-0-	-4565	-0-	21236 3	3029 9	Y	Y	2754	2754 0			-0-
11		28980 X	22623	-0-	-6357	-0-	19869 3	2754 9	Y	Y	2504	2504 0			-0-
12		29946 X	23117	-0-	-6829	-0-	20149 3	2968 9	Y	Y	2698	2698 0			-0-
01		29946 X	24826	-0-	-5120	-0-	21599 3	3227 9	Y	Y	2934	2934 0			-0-
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503						
08		19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-			Y	Y	-0-				-0-
09		840 X	147	-0-	-693	-0-	139 3	8 9	Y	Y	7	7 0			-0-
10		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	Y	-0-				-0-
01		186 X	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	Y	-0-				-0-
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327						
08		37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-			Y	Y	-0-				-0-
09		25860 X	122	-0-	-25738	-0-	111 3	11 9	Y	Y	10	10 0			-0-
10		26722 X	200	-0-	-26522	-0-	187 3	13 9	Y	Y	12	12 0			-0-
11		25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	Y	-0-				-0-
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	167 3	33 9	Y	Y	30	30 0			-0-
-----															
KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293290		COMPL. DATE 07/22/2022			TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591						
08		33914 X	28438	-0-	-5476	-0-	24758 3	3680 9	Y	Y	3345	3345 0			-0-
09		30600 X	21753	-0-	-8847	-0-	19331 3	2422 9	Y	Y	2202	2202 0			-0-
10		32984 X	31315	-0-	-1669	-0-	27300 3	4015 9	Y	Y	3650	3650 0			-0-
11		31920 X	27701	-0-	-4219	-0-	24133 3	3568 9	Y	Y	3244	3244 0			-0-
12		32984 X	28118	-0-	-4866	-0-	24359 3	3759 9	Y	Y	3417	3417 0			-0-
01		31310 X	25641	-0-	-5669	-0-	22390 3	3251 9	Y	Y	2955	2955 0			-0-
-----															
FRANK MALEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 293307		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209						
08		42439 X	24874	-0-	-17565	-0-	23460 3	1414 9	Y	Y	1285	1285 0			-0-
09		41070 X	27896	-0-	-13174	-0-	27205 3	691 9	Y	Y	628	628 0			-0-
10		41912 X	27251	-0-	-14661	-0-	25649 3	1602 9	Y	Y	1456	1456 0			-0-
11		33960 X	21098	-0-	-12862	-0-	19946 3	1152 9	Y	Y	1047	1047 0			-0-
12		28830 X	24160	-0-	-4670	-0-	23136 3	1024 9	Y	Y	931	931 0			-0-
01		28830 X	20053	-0-	-8777	-0-	19950 3	103 9	Y	Y	94	94 0			-0-
-----															
FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249						
08		29512 X	26322	-0-	-3190	-0-	24753 3	1569 9	Y	Y	1426	1426 0			-0-
09		47760 X	32224	-0-	-15536	-0-	30460 3	1764 9	Y	Y	1604	1604 0			-0-
10		49352 X	22331	-0-	-27021	-0-	20993 3	1338 9	Y	Y	1216	1216 0			-0-
11		47760 X	21006	-0-	-26754	-0-	19949 3	1057 9	Y	Y	961	961 0			-0-
12		33294 X	26852	-0-	-6442	-0-	25254 3	1598 9	Y	Y	1453	1453 0			-0-
01		33294 X	14286	-0-	-19008	-0-	13226 3	1060 9	Y	Y	964	964 0			-0-

-----  
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 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

M O	ALLOW 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
08	DLQ G-10	81873	-0-	81873	81873	10139	1 67460	3 4165	9	Y	3786	3762	0	33
09	DLQ G-10	50109	-0-	50109	131982	6550	1 40936	3 2472	9	Y	2247	2257	0	23
10	DLQ G-10	36165	-0-	36165	168147	5255	1 29160	3 1674	9	Y	1522	1524	0	21
11	DLQ G-10	34370	-0-	34370	202517	4744	1 27898	3 1636	9	Y	1487	1493	0	15
12	236863 X	34346	-0-	-202517	-0-	4496	1 27895	3 1892	9	Y	1720	1715	0	20
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	3346	1 27682	3 1795	9	Y	1632	1629	0	23

-----  
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

08	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-			-0-
09	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	572	1 44650	3 2363	9	Y	2148	2148	0	-0-
10	45911 X	38233	-0-	-7678	-0-	489	1 35949	3 1795	9	Y	1632	1632	0	-0-
11	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	441	1 32579	3 1273	9	Y	1157	1157	0	-0-
12	49166 X	30256	-0-	-18910	-0-	491	1 28982	3 783	9	Y	712	712	0	-0-
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	241	1 12385	3 487	9	Y	443	443	0	-0-

-----  
THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069

08	57691 X	-0-	-0-	-57691	-0-					Y	-0-			-0-
09	58194 X	58194	-0-	-0-	-0-	693	1 54092	3 3409	9	Y	3099	3099	0	-0-
10	55676 X	55081	-0-	-595	-0-	702	1 51614	3 2765	9	Y	2514	2514	0	-0-
11	53760 X	31779	-0-	-21981	-0-	397	1 29310	3 2072	9	Y	1884	1884	0	-0-
12	60140 X	15287	-0-	-44853	-0-	227	1 13440	3 1620	9	Y	1473	1473	0	-0-
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-	819	1 42051	3 1708	9	Y	1553	1553	0	-0-

-----  
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481

08	37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-					Y	-0-			-0-
09	35880 X	30117	-0-	-5763	-0-	353	1 27846	3 1918	9	Y	1744	1744	0	-0-
10	37696 X	30042	-0-	-7654	-0-	365	1 27215	3 2462	9	Y	2238	2238	0	-0-
11	31470 X	25735	-0-	-5735	-0-	317	1 23806	3 1612	9	Y	1465	1465	0	-0-
12	31124 X	26934	-0-	-4190	-0-	413	1 24838	3 1683	9	Y	1530	1530	0	-0-
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-	347	1 18395	3 1602	9	Y	1456	1456	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12736 - 20094	
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
08	18507 X	3161	-0-	-15346	-0-	393 1	2614 3	Y	136	140 0	1
09	50650 X	50650	-0-	-0-	-0-	6671 1	41694 3	Y	1937	1918 0	20
10	39700 X	39700	-0-	-0-	-0-	5789 1	32121 3	Y	1552	1550 0	22
11	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	3597 1	21156 3	Y	1148	1159 0	11
12	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	3437 1	21321 3	Y	998	997 0	12
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	3603 1	29810 3	Y	1349	1342 0	19
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294157		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13427 - 18147	
08	35061 X	29473	-0-	-5588	-0-	555 1	25692 3	Y	2933	2933 0	-0-
09	33930 X	27616	-0-	-6314	-0-	3226 9	24552 3	Y	2364	2364 0	-0-
10	27342 X	24580	-0-	-2762	-0-	464 1	21876 3	Y	2077	2077 0	-0-
11	28530 X	22441	-0-	-6089	-0-	2600 9	20121 3	Y	1944	1944 0	-0-
12	29481 X	21254	-0-	-8227	-0-	419 1	19054 3	Y	1820	1820 0	-0-
01	29481 X	18097	-0-	-11384	-0-	2285 9	16063 3	Y	1691	1691 0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 294203		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13426 - 19011	
08	37076 X	35631	-0-	-1445	-0-	182 1	33185 3	Y	1836	1836 0	-0-
09	42180 X	32696	-0-	-9484	-0-	2138 9	30268 3	Y	1762	1762 0	-0-
10	43586 X	30665	-0-	-12921	-0-	198 1	28096 3	Y	1866	1866 0	-0-
11	42180 X	27633	-0-	-14547	-0-	516 1	25283 3	Y	1665	1665 0	-0-
12	41106 X	25949	-0-	-15157	-0-	2053 9	23475 3	Y	1751	1751 0	-0-
01	35619 X	25350	-0-	-10269	-0-	518 1	22951 3	Y	1698	1698 0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 294309		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13462 - 18579	
08	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	1832 9	36519 3	Y	2073	2073 0	-0-
09	34569 X	34569	-0-	-0-	-0-	520 1	32127 3	Y	1747	1747 0	-0-
10	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	1922 9	29058 3	Y	1203	1203 0	-0-
11	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	533 1	25319 3	Y	1569	1569 0	-0-
12	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1323 9	24118 3	Y	1737	1737 0	-0-
01	25101 X	25101	-0-	-0-	-0-	519 1	22950 3	Y	1472	1472 0	-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA-MAY UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909

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
*04	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	625 1	1213 3	Y	593	595 0		31
						19 4	652 9					
05	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	716 1	1704 3	Y	744	743 0		32
						12 4	818 9					
06	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	652 1	1561 3	Y	769	760 0		41
						8 4	846 9					
*07	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	684 1	1659 3	Y	862	855 0		48
						13 4	948 9					
*08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	851 1	1872 3	Y	919	923 0		44
						9 4	1011 9					
*09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	977 1	2099 3	Y	935	930 0		49
						8 4	1029 9					
*10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1057 1	2405 3	Y	932	929 0		52
						19 4	1025 9					
*11	3630 X	3494	-0-	-136	-0-	789 1	1745 3	Y	861	862 0		51
						13 4	947 9					
12	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	776 1	1633 3	Y	818	824 0		45
						8 4	900 9					
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	366 1	812 3	Y	639	643 0		41
						20 4	703 9					

IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461

08	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	19529 3	2881 9	Y	2619	2619 0		-0-
09	20850 X	17699	-0-	-3151	-0-	15647 3	2052 9	Y	1865	1865 0		-0-
10	19127 X	16218	-0-	-2909	-0-	14479 3	1739 9	Y	1581	1581 0		-0-
11	21690 X	6235	-0-	-15455	-0-	5423 3	812 9	Y	738	738 0		-0-
12	22413 X	20179	-0-	-2234	-0-	18929 3	1250 9	Y	1136	1136 0		-0-
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308 3	1569 9	Y	1426	1426 0		-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417

08	20212 X	7027	-0-	-13185	-0-	5849 3	1178 9	Y	1071	1071 0		-0-
09	19560 X	13455	-0-	-6105	-0-	11743 3	1712 9	Y	1556	1556 0		-0-
10	18290 X	15883	-0-	-2407	-0-	14042 3	1841 9	Y	1674	1674 0		-0-
11	12600 X	4984	-0-	-7616	-0-	4381 3	603 9	Y	548	548 0		-0-
12	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20132 3	1686 9	Y	1533	1533 0		-0-
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070 3	1813 9	Y	1648	1648 0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022

08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	913 1	3389 3	Y	306	311 0		13
						160 4	337 9					
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	955 1	3361 3	Y	393	388 0		18
						159 4	432 9					
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1161 1	4226 3	Y	557	553 0		22
						40 4	613 9					
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1193 1	4127 3	Y	448	443 0		27
						60 4	493 9					
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	1358 1	4284 3	Y	550	541 0		36
						153 4	605 9					
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	896 1	3450 3	Y	419	429 0		26
						131 4	461 9					

IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

08	32147 X	12420	-0-	-19727	-0-	10619 3	1801 9	Y	1637	1637 0		-0-
09	27360 X	18904	-0-	-8456	-0-	16164 3	2740 9	Y	2491	2491 0		-0-
10	24490 X	20197	-0-	-4293	-0-	17691 3	2506 9	Y	2278	2278 0		-0-
11	19860 X	9527	-0-	-10333	-0-	8200 3	1327 9	Y	1206	1206 0		-0-
12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	22576 3	1794 9	Y	1631	1631 0		-0-
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538 3	2761 9	Y	2510	2510 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	346	1	2130	3	Y	178	177	0			3
						5	4	196	9							
09	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	264	1	1701	3	Y	296	294	0			5
						4	4	326	9							
10	2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	159	1	951	3	Y	180	182	0			3
						3	4	198	9							
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	360	1	2014	3	Y	308	305	0			6
						4	4	339	9							
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306	1	1766	3	Y	258	259	0			5
						4	4	284	9							
01	2666 X	2195	-0-	-471	-0-	305	1	1677	3	Y	183	184	0			4
						12	4	201	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839							
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	136	136	0			2
						1	4	150	9							
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	144	144	0			2
						1	4	158	9							
10	806 N	202	-0-	-604	-0-	1	1	10	3	Y	174	174	0			2
						191	9									
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	362	1	3499	3	Y	213	212	0			3
						10	4	234	9							
12	3100 N	3662	-0-	562	1667	311	1	3218	3	Y	116	117	0			2
						5	4	128	9							
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	47	1	606	3	Y	83	84	0			1
						2	4	91	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 294357		COMPL. DATE 07/30/2018			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026							
08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	835	1	3098	3	Y	796	799	0			33
						146	4	876	9							
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1057	1	3722	3	Y	624	628	0			29
						176	4	686	9							
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1093	1	3980	3	Y	623	627	0			25
						38	4	685	9							
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	826	1	2859	3	Y	384	386	0			23
						42	4	422	9							
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	1032	1	3253	3	Y	715	691	0			47
						116	4	787	9							
01	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	699	1	2691	3	Y	669	674	0			42
						102	4	736	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 12H		RRCID -> 294358		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	3250	-0-	3250	9295	750	1	1454	3	Y	930	902	0			48
						23	4	1023	9							
05	14B2 EXT	2234	-0-	2234	11529	545	1	1297	3	Y	348	381	0			15
						9	4	383	9							
06	13692 X	2163	-0-	-11529	-0-	503	1	1206	3	Y	407	401	0			21
						6	4	448	9							
*07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	487	1	1181	3	Y	440	436	0			25
						9	4	484	9							
*08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	553	1	1218	3	Y	423	428	0			20
						6	4	465	9							
*09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	586	1	1260	3	Y	340	342	0			18
						5	4	374	9							
*10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	546	1	1242	3	Y	366	363	0			21
						10	4	403	9							
*11	2010 X	1553	-0-	-457	-0-	417	1	922	3	Y	188	198	0			11
						7	4	207	9							
12	2077 X	1671	-0-	-406	-0-	467	1	983	3	Y	196	196	0			11
						5	4	216	9							
01	2077 N	1233	-0-	-844	-0-	311	1	689	3	Y	196	194	0			13
						17	4	216	9							

LUNA UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 294359		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359						
08	11253 X	580	-0-	-10673	-0-	123	1	402	3	Y	47	61	0			2
						3	4	52	9							
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	2545	1	9578	3	Y	1793	1720	0			73
						57	4	1972	9							
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	2129	1	7742	3	Y	1969	1943	0			99
						64	4	2166	9							
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	2307	1	7372	3	Y	1849	1857	0			91
						58	4	2034	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 8H		RRCID -> 294360		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100						
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	259	1	1597	3	Y	2479	2463	0			41
						4	4	2727	9							
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	Y	2340	2343	0			38
						4	4	2574	9							
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	1929	3	Y	1445	1459	0			24
						6	4	1590	9							
11	4380 X	2888	-0-	-1492	-0-	376	1	2105	3	Y	366	383	0			7
						4	4	403	9							
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	352	1	2030	3	Y	312	313	0			6
						4	4	343	9							
01	4526 X	2558	-0-	-1968	-0-	336	1	1849	3	Y	326	326	0			6
						14	4	359	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294362		COMPL. DATE 02/13/2017				TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286						
08	3751 X	2572	-0-	-1179	-0-	292	1	1800	3	Y	433	436	0			7
						4	4	476	9							
09	3630 X	632	-0-	-2998	-0-	66	1	427	3	Y	125	130	0			2
						1	4	138	9							
10	3317 X	93	-0-	-3224	-0-	1	1	8	3	Y	76	77	0			1
						84	9									
11	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	618	1	2295	3	Y	596	611	0	25
							108	4	656	9					
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	709	1	2497	3	Y	652	647	0	30
							118	4	717	9					
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	600	1	2185	3	Y	605	611	0	24
							21	4	666	9					
11		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	3	Y	624	610	0	38
							37	4	686	9					
12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	3	Y	491	497	0	32
							75	4	540	9					
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	501	1	1929	3	Y	515	515	0	32
							73	4	567	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286															
08		17484 X	12087	-0-	-5397	-0-	1308	1	8064	3	Y	2450	2450	0	40
							20	4	2695	9					
09		16920 X	12429	-0-	-4491	-0-	1366	1	8796	3	Y	2042	2049	0	33
							21	4	2246	9					
10		14756 X	12173	-0-	-2583	-0-	1519	1	9091	3	Y	1395	1405	0	23
							28	4	1535	9					
11		12840 X	11250	-0-	-1590	-0-	1581	1	8859	3	Y	720	730	0	13
							18	4	792	9					
12		12834 X	11883	-0-	-951	-0-	1566	1	9040	3	Y	1144	1136	0	21
							19	4	1258	9					
01		12834 X	10568	-0-	-2266	-0-	1518	1	8360	3	Y	571	581	0	11
							62	4	628	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784															
08		17577 X	5277	-0-	-12300	-0-	587	1	3616	3	Y	968	967	0	16
							9	4	1065	9					
09		17010 X	4580	-0-	-12430	-0-	501	1	3226	3	Y	768	772	0	12
							8	4	845	9					
10		10447 X	6262	-0-	-4185	-0-	770	1	4605	3	Y	794	793	0	13
							14	4	873	9					
11		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	692	1	3877	3	Y	494	498	0	9
							8	4	543	9					
12		5270 X	5121	-0-	-149	-0-	606	1	3499	3	Y	917	909	0	17
							7	4	1009	9					
01		6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	601	1	3309	3	Y	803	804	0	16
							25	4	883	9					
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521															
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		3100 N	3562	-0-	462	462	615	1	2237	3	Y	629	598	0	31
							18	4	692	9					
01		3100 N	7892	-0-	4792	5254	1481	1	4734	3	Y	1491	1449	0	73
							37	4	1640	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	667 1	2173 3	318 9	Y	471	463 0		20
						14 4	518 9						
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	659 1	2683 3	321 9	Y	292	302 0		10
						20 4	321 9						
10	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	429 1	1551 3	278 9	Y	253	252 0		11
						12 4	278 9						
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	710 1	2674 3	300 9	Y	273	273 0		11
						16 4	300 9						
12	2852 X	1027	-0-	-1825	-0-	189 1	686 3	146 9	Y	133	137 0		7
						6 4	146 9						
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156 1	500 3	253 9	Y	230	226 0		11
						4 4	253 9						

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614

08	6758 X	4415	-0-	-2343	-0-	929 1	3030 3	436 9	Y	396	396 0		17
						20 4	436 9						
09	6540 X	4614	-0-	-1926	-0-	822 1	3345 3	422 9	Y	384	388 0		13
						25 4	422 9						
10	5084 X	4594	-0-	-490	-0-	903 1	3263 3	403 9	Y	366	363 0		16
						25 4	403 9						
11	4920 X	4697	-0-	-223	-0-	902 1	3393 3	382 9	Y	347	349 0		14
						20 4	382 9						
12	4774 X	1542	-0-	-3232	-0-	304 1	1104 3	125 9	Y	114	122 0		6
						9 4	125 9						
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397 1	1270 3	162 9	Y	147	146 0		7
						10 4	162 9						

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849

*04	510 X	137	-0-	-373	-0-	7 1	13 3	117 9	Y	106	142 0		5
						117 9							
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1214 1	2887 3	724 9	Y	658	635 0		28
						20 4	724 9						
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1040 1	2491 3	870 9	Y	791	777 0		42
						12 4	870 9						
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	1193 1	2895 3	960 9	Y	873	866 0		49
						23 4	960 9						
*08	4836 X	4820	-0-	-16	-0-	1213 1	2669 3	925 9	Y	841	850 0		40
						13 4	925 9						
*09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1200 1	2579 3	949 9	Y	863	858 0		45
						9 4	949 9						
*10	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	1225 1	2787 3	956 9	Y	869	865 0		49
						22 4	956 9						
*11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	1132 1	2501 3	912 9	Y	829	829 0		49
						19 4	912 9						
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1231 1	2590 3	886 9	Y	805	810 0		44
						13 4	886 9						
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683 1	1516 3	468 9	Y	425	442 0		27
						38 4	468 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 294388		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117				
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
*04	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	3571 1	6926 3	Y	1753	1756 0		90
						107 4	1928 9					
05	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	3241 1	7709 3	Y	1652	1671 0		71
						53 4	1817 9					
06	12510 X	10954	-0-	-1556	-0-	2691 1	6447 3	Y	1622	1607 0		86
						32 4	1784 9					
*07	12958 X	12169	-0-	-789	-0-	2981 1	7234 3	Y	1724	1714 0		96
						58 4	1896 9					
*08	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	3250 1	7155 3	Y	2556	2529 0		123
						36 4	2812 9					
*09	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	3044 1	6541 3	Y	1889	1914 0		98
						23 4	2078 9					
*10	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	2770 1	6301 3	Y	2218	2191 0		125
						50 4	2440 9					
*11	10440 X	8954	-0-	-1486	-0-	2274 1	5025 3	Y	1470	1508 0		87
						38 4	1617 9					
12	10788 X	9031	-0-	-1757	-0-	2530 1	5322 3	Y	1046	1076 0		57
						28 4	1151 9					
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277 1	5055 3	Y	1582	1537 0		102
						127 4	1740 9					
-----												
MAY UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 294410		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725				
*04	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	3841 1	7449 3	Y	1903	1859 0		98
						115 4	2093 9					
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	3300 1	7849 3	Y	1562	1593 0		67
						54 4	1718 9					
06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	2478 1	5937 3	Y	1293	1292 0		68
						29 4	1422 9					
*07	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	2889 1	7011 3	Y	1611	1589 0		90
						56 4	1772 9					
*08	13950 X	12415	-0-	-1535	-0-	3115 1	6857 3	Y	2190	2175 0		105
						34 4	2409 9					
*09	13500 X	10494	-0-	-3006	-0-	2508 1	5390 3	Y	2343	2326 0		122
						19 4	2577 9					
*10	12927 X	10297	-0-	-2630	-0-	2376 1	5404 3	Y	2249	2245 0		126
						43 4	2474 9					
*11	12000 X	7716	-0-	-4284	-0-	1743 1	3853 3	Y	1901	1915 0		112
						29 4	2091 9					
12	12400 X	7433	-0-	-4967	-0-	1860 1	3912 3	Y	1492	1523 0		81
						20 4	1641 9					
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	3277 1	7277 3	Y	1870	1831 0		120
						182 4	2057 9					
-----												
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 4H		RRCID -> 294411		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928				
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-			-0-
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-			-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	133 1	730 3	Y	367	360 0		7
						5 4	404 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	5524	-0-	-3435	-0-	588 1	3628 3	1229 3	1229 3	Y	1181	1184 0			19
09	7500 X	4198	-0-	-3302	-0-	423 1	2724 3	1044 9	1044 9	Y	949	953 0			15
10	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	114 1	682 3	1059 9	1059 9	Y	963	962 0			16
11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-	16 1	92 3	865 9	865 9	Y	786	787 0			15
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-	14 1	80 3	725 9	725 9	Y	659	662 0			12
01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-	14 1	79 3	1 4	711 9	Y	646	645 0			13
-----															
IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435															
08	30163 X	14492	-0-	-15671	-0-	12421 3	2071 9	15110 3	2164 9	Y	1883	1883 0			-0-
09	25260 X	17274	-0-	-7986	-0-	15110 3	2164 9	18368 3	2408 9	Y	1967	1967 0			-0-
10	23591 X	20776	-0-	-2815	-0-	18368 3	2408 9	2408 9	2189 0	Y	2189	2189 0			-0-
11	18210 X	6837	-0-	-11373	-0-	5810 3	1027 9	12918 3	1703 9	Y	934	934 0			-0-
12	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	12918 3	1703 9	25994 3	1967 9	Y	1548	1548 0			-0-
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	25994 3	1967 9			Y	1788	1788 0			-0-
-----															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541															
08	8742 X	6598	-0-	-2144	-0-	698 1	4301 3	11 4	1588 9	Y	1444	1427 0			24
09	8460 X	5993	-0-	-2467	-0-	618 1	3981 3	10 4	1384 9	Y	1258	1262 0			20
10	8742 X	7525	-0-	-1217	-0-	858 1	5132 3	16 4	1519 9	Y	1381	1378 0			23
11	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	753 1	4221 3	9 4	1289 9	Y	1172	1173 0			22
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	1081 1	6243 3	13 4	1945 9	Y	1768	1757 0			33
01	7533 X	7230	-0-	-303	-0-	885 1	4876 3	36 4	1433 9	Y	1303	1311 0			25
-----															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779															
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139															
08	19065 X	14583	-0-	-4482	-0-	1613 1	9944 3	24 4	3002 9	Y	2729	2729 0			45
09	16530 X	12750	-0-	-3780	-0-	1363 1	8778 3	21 4	2588 9	Y	2353	2360 0			38
10	17081 X	13779	-0-	-3302	-0-	1605 1	9603 3	29 4	2542 9	Y	2311	2311 0			38
11	15420 X	12293	-0-	-3127	-0-	1491 1	8355 3	17 4	2430 9	Y	2209	2206 0			41
12	15252 X	12719	-0-	-2533	-0-	1503 1	8679 3	18 4	2519 9	Y	2290	2288 0			43
01	14570 X	10513	-0-	-4057	-0-	1253 1	6904 3	51 4	2305 9	Y	2095	2097 0			41





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		5177 X	3139	-0-	-2038	-0-	540	1	2005	3	Y	454	451	0	19
							95	4	499	9					
09		3720 X	3522	-0-	-198	-0-	587	1	2066	3	Y	701	687	0	33
							98	4	771	9					
10		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	899	1	3274	3	Y	769	771	0	31
							31	4	846	9					
11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	832	1	2881	3	Y	804	786	0	49
							42	4	884	9					
12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	881	1	2777	3	Y	993	977	0	65
							99	4	1092	9					
01		5053 X	3721	-0-	-1332	-0-	483	1	1859	3	Y	1189	1180	0	74
							71	4	1308	9					
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846															
08		40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	484	1	37761	3	Y	1896	1896	0	-0-
							2086	9							
09		36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	546	1	33737	3	Y	1725	1725	0	-0-
							1898	9							
10		34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	586	1	31904	3	Y	1806	1806	0	-0-
							1987	9							
11		31050 X	30272	-0-	-778	-0-	573	1	27943	3	Y	1596	1596	0	-0-
							1756	9							
12		32085 X	29488	-0-	-2597	-0-	631	1	27027	3	Y	1664	1664	0	-0-
							1830	9							
01		32085 X	26521	-0-	-5564	-0-	560	1	24155	3	Y	1642	1642	0	-0-
							1806	9							
JANSSEN - OETKEN 01 E WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721															
08		45229 X	35905	-0-	-9324	-0-	139	1	32097	3	Y	3335	3335	0	-0-
							3669	9							
09		43770 X	35158	-0-	-8612	-0-	583	1	31513	3	Y	2784	2784	0	-0-
							3062	9							
10		41075 X	33999	-0-	-7076	-0-	419	1	30048	3	Y	3211	3211	0	-0-
							3532	9							
11		38070 X	29010	-0-	-9060	-0-	521	1	25473	3	Y	2742	2742	0	-0-
							3016	9							
12		37758 X	25906	-0-	-11852	-0-	565	1	22346	3	Y	2723	2723	0	-0-
							2995	9							
01		36332 X	22453	-0-	-13879	-0-	506	1	19493	3	Y	2231	2231	0	-0-
							2454	9							
DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747															
08		14601 X	9203	-0-	-5398	-0-	792	1	6949	3	Y	1329	1329	0	-0-
							1462	9							
09		11250 X	8599	-0-	-2651	-0-	476	1	6749	3	Y	1249	1249	0	-0-
							1374	9							
10		10602 X	8099	-0-	-2503	-0-	461	1	6272	3	Y	1242	1242	0	-0-
							1366	9							
11		9690 X	9625	-0-	-65	-0-	544	1	7688	3	Y	1266	1266	0	-0-
							1393	9							
12		9672 X	7434	-0-	-2238	-0-	441	1	5898	3	Y	995	995	0	-0-
							1095	9							
01		9207 X	6738	-0-	-2469	-0-	165	1	5550	3	Y	930	930	0	-0-
							1023	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

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

KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

08	17949 X	4981	-0-	-12968	-0-	540	1	3326	3	Y	1006	1035	0			16
						8	4	1107	9							
09	15600 X	11884	-0-	-3716	-0-	1326	1	8539	3	Y	1817	1804	0			29
						20	4	1999	9							
10	16120 X	12619	-0-	-3501	-0-	1471	1	8801	3	Y	2109	2103	0			35
						27	4	2320	9							
11	15180 X	8213	-0-	-6967	-0-	990	1	5547	3	Y	1514	1521	0			28
						11	4	1665	9							
12	15376 X	11020	-0-	-4356	-0-	1334	1	7703	3	Y	1788	1783	0			33
						16	4	1967	9							
01	12617 X	10202	-0-	-2415	-0-	1318	1	7259	3	Y	1428	1433	0			28
						54	4	1571	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

08	930 X	46	-0-	-884	-0-	1	1	4	3	Y	37	36	0			1
						41	9									
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	396	388	0			8
						7	4	436	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

08	744 X	102	-0-	-642	-0-	3	1	16	3	Y	75	77	0			1
						83	9									
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	629	1	4051	3	Y	1402	1380	0			23
						10	4	1542	9							
10	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	1042	1	6238	3	Y	2086	2075	0			34
						19	4	2295	9							
11	3000 N	9201	-0-	6201	6201	1067	1	5977	3	Y	1950	1948	0			36
						12	4	2145	9							
12	23682 X	17481	-0-	-6201	-0-	2316	1	13374	3	Y	1603	1609	0			30
						28	4	1763	9							
01	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	810	1	4461	3	Y	1559	1559	0			30
						33	4	1715	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

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	3301	-0-	3301	3301	369	1	2209	3	Y	651	640	0			11
						7	4	716	9							
11	DLQ G-10	3743	-0-	3743	7044	413	1	2316	3	Y	917	911	0			17
						5	4	1009	9							
12	DLQ G-10	4511	-0-	4511	11555	445	1	2569	3	Y	1356	1348	0			25
						5	4	1492	9							
01	DLQ G-10	3749	-0-	3749	15304	394	1	2172	3	Y	1061	1065	0			21
						16	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  
 KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DLQ G-10	2071	-0-	2071	2071	230	1	1528	3	Y	283	282	0		2
09	DLQ G-10	1503	-0-	1503	3574	158	2	989	3	Y	320	319	0		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-	3	0		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-				-0-
12	3574 X	-0-	-0-	-3574	-0-					Y	-0-				-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430

08	65813 X	55919	-0-	-9894	-0-	53695	3	2224	9	Y	2022	2022	0		-0-
09	62850 X	48664	-0-	-14186	-0-	46593	3	2071	9	Y	1883	1883	0		-0-
10	60326 X	44915	-0-	-15411	-0-	42914	3	2001	9	Y	1819	1819	0		-0-
11	55590 X	35808	-0-	-19782	-0-	34126	3	1682	9	Y	1529	1529	0		-0-
12	55924 X	41499	-0-	-14425	-0-	39361	3	2138	9	Y	1944	1944	0		-0-
01	55924 X	37669	-0-	-18255	-0-	35678	3	1991	9	Y	1810	1810	0		-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774

08	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	313	1	1927	3	Y	867	862	0		14
09	3900 X	2703	-0-	-1197	-0-	257	4	1655	3	Y	715	717	0		12
10	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	303	1	1813	3	Y	980	976	0		16
11	3270 X	2501	-0-	-769	-0-	280	6	1566	3	Y	593	598	0		11
12	3193 X	3075	-0-	-118	-0-	299	3	1726	3	Y	951	944	0		18
01	3193 X	2325	-0-	-868	-0-	287	12	1580	3	Y	405	415	0		8

FRANK MALEK 02 WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355

08	59396 X	47189	-0-	-12207	-0-	45830	3	1359	9	Y	1235	1235	0		-0-
09	56130 X	41066	-0-	-15064	-0-	39621	3	1445	9	Y	1314	1314	0		-0-
10	53227 X	37986	-0-	-15241	-0-	36642	3	1344	9	Y	1222	1222	0		-0-
11	48630 X	32458	-0-	-16172	-0-	31316	3	1142	9	Y	1038	1038	0		-0-
12	47182 X	40206	-0-	-6976	-0-	38537	3	1669	9	Y	1517	1517	0		-0-
01	47182 X	35065	-0-	-12117	-0-	33550	3	1515	9	Y	1377	1377	0		-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669

08	33387 X	32363	-0-	-1024	-0-	132	1	30404	3	Y	1661	1661	0		-0-
09	43590 X	27698	-0-	-15892	-0-	1827	9	25951	3	Y	1152	1152	0		-0-
10	45043 X	32431	-0-	-12612	-0-	480	1	30180	3	Y	1664	1664	0		-0-
11	43590 X	28351	-0-	-15239	-0-	1267	9	26412	3	Y	1272	1272	0		-0-
12	39618 X	27596	-0-	-12022	-0-	421	1	25599	3	Y	1226	1226	0		-0-
01	32426 X	26346	-0-	-6080	-0-	1830	9	24540	3	Y	1063	1063	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	24087 X	10713	-0-	-13374	-0-	8542	3	2171	9	1974	1974 0	-0-
09	19500 X	14865	-0-	-4635	-0-	12349	3	2516	9	2287	2287 0	-0-
10	18910 X	14527	-0-	-4383	-0-	11547	3	2980	9	2709	2709 0	-0-
11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	11797	3	2684	9	2440	2440 0	-0-
12	15376 X	14065	-0-	-1311	-0-	11380	3	2685	9	2441	2441 0	-0-
01	15376 X	10245	-0-	-5131	-0-	8676	3	1569	9	1426	1426 0	-0-
-----												
FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023			TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269			
08	74059 X	64319	-0-	-9740	-0-	62471	3	1848	9	1680	1680 0	-0-
09	68070 X	55255	-0-	-12815	-0-	53228	3	2027	9	1843	1843 0	-0-
10	66061 X	50981	-0-	-15080	-0-	49269	3	1712	9	1556	1556 0	-0-
11	62250 X	45517	-0-	-16733	-0-	44121	3	1396	9	1269	1269 0	-0-
12	64325 X	47313	-0-	-17012	-0-	45377	3	1936	9	1760	1760 0	-0-
01	64325 X	41956	-0-	-22369	-0-	40285	3	1671	9	1519	1519 0	-0-
-----												
FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328			
08	73749 X	53821	-0-	-19928	-0-	51674	3	2147	9	1952	1952 0	-0-
09	65160 X	46756	-0-	-18404	-0-	44535	3	2221	9	2019	2019 0	-0-
10	60946 X	42556	-0-	-18390	-0-	40644	3	1912	9	1738	1738 0	-0-
11	55590 X	38030	-0-	-17560	-0-	35981	3	2049	9	1863	1863 0	-0-
12	53816 X	38401	-0-	-15415	-0-	36463	3	1938	9	1762	1762 0	-0-
01	53816 X	34678	-0-	-19138	-0-	32842	3	1836	9	1669	1669 0	-0-
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 502H		RRCID -> 294985		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577			
08	6479 X	3509	-0-	-2970	-0-	500	1	1855	3	969	930 0	40
09	6270 X	1439	-0-	-4831	-0-	284	1	1000	3	98	133 0	5
10	1922 X	1331	-0-	-591	-0-	285	1	1036	3	-0-	5 0	-0-
11	3390 X	486	-0-	-2904	-0-	108	1	373	3	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	196	-0-	-3307	-0-	46	1	145	3	-0-	-0-	-0-
01	3503 X	610	-0-	-2893	-0-	97	1	374	3	114	107 0	7
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 70H		RRCID -> 295035		COMPL. DATE 06/16/2023			TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675			
08	120838 X	86502	-0-	-34336	-0-	1139	1	80828	3	4123	4123 0	-0-
09	116940 X	81749	-0-	-35191	-0-	4535	9	76673	3	3728	3728 0	-0-
10	112251 X	79942	-0-	-32309	-0-	975	1	75348	3	3252	3252 0	-0-
11	102090 X	72276	-0-	-29814	-0-	4101	9	67975	3	3080	3080 0	-0-
12	96379 X	68135	-0-	-28244	-0-	1017	1	63862	3	2911	2911 0	-0-
01	86490 X	64686	-0-	-21804	-0-	3577	9	60452	3	2790	2790 0	-0-
-----												
-----												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
THREE SISTERS 01		WELL #:		68H	RRCID ->	295040	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	12758	- 19719
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	105090 X	71197	-0-	-33893	-0-	946 3149	1 9	67102	3	Y	2863	2863 0	-0-
09	101700 X	66971	-0-	-34729	-0-	805 2817	1 9	63349	3	Y	2561	2561 0	-0-
10	97216 X	65114	-0-	-32102	-0-	828 2956	1 9	61330	3	Y	2687	2687 0	-0-
11	86520 X	57321	-0-	-29199	-0-	729 2305	1 9	54287	3	Y	2095	2095 0	-0-
12	79143 X	56375	-0-	-22768	-0-	889 2485	1 9	53001	3	Y	2259	2259 0	-0-
01	71207 X	52898	-0-	-18309	-0-	956 2330	1 9	49612	3	Y	2118	2118 0	-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #:		69H	RRCID ->	295041	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	12773	- 19688
08	103788 X	62534	-0-	-41254	-0-	834 2506	1 9	59194	3	Y	2278	2278 0	-0-
09	100440 X	70006	-0-	-30434	-0-	845 2727	1 9	66434	3	Y	2479	2479 0	-0-
10	96875 X	67653	-0-	-29222	-0-	862 2911	1 9	63880	3	Y	2646	2646 0	-0-
11	87540 X	61073	-0-	-26467	-0-	780 2217	1 9	58076	3	Y	2015	2015 0	-0-
12	84103 X	57675	-0-	-26428	-0-	913 2364	1 9	54398	3	Y	2149	2149 0	-0-
01	72354 X	53889	-0-	-18465	-0-	977 2247	1 9	50665	3	Y	2043	2043 0	-0-
-----													
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295047	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12162	- 20555
*08	45632 X	33396	-0-	-12236	-0-	3849 58	1 4	23729	3	Y	5236	5226 0	86
09	40200 X	29755	-0-	-10445	-0-	3346 52	1 4	21547	3	Y	4373	4388 0	71
10	41540 X	30121	-0-	-11419	-0-	3673 67	1 4	21983	3	Y	3998	4003 0	66
11	38700 X	27947	-0-	-10753	-0-	3585 41	1 4	20084	3	Y	3852	3847 0	71
12	35247 X	26639	-0-	-8608	-0-	3362 40	1 4	19411	3	Y	3478	3484 0	65
01	33387 X	25898	-0-	-7489	-0-	3401 139	1 4	18733	3	Y	3295	3296 0	64
-----													
MANGIONE 01		WELL #:		18H	RRCID ->	295062	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12865	- 17042
08	38378 X	7621	-0-	-30757	-0-	5477	3	2144	9	Y	1949	1949 0	-0-
09	37140 X	8906	-0-	-28234	-0-	6884	3	2022	9	Y	1838	1838 0	-0-
10	21421 X	8521	-0-	-12900	-0-	6870	3	1651	9	Y	1501	1501 0	-0-
11	16470 X	11281	-0-	-5189	-0-	8519	3	2762	9	Y	2511	2511 0	-0-
12	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	8728	3	3087	9	Y	2806	2806 0	-0-
01	9207 X	8876	-0-	-331	-0-	6777	3	2099	9	Y	1908	1908 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA		WELL #:		1H		RRCID -> 295247			COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12337 - 18177	
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	29574 X	17293	-0-	-12281	-0-	1895	1	11683	3	Y	3351	3350	0	55
						29	4	3686	9					
09	23280 X	14950	-0-	-8330	-0-	1577	1	10157	3	Y	2902	2910	0	47
						24	4	3192	9					
10	24056 X	15046	-0-	-9010	-0-	1721	1	10298	3	Y	2723	2725	0	45
						32	4	2995	9					
11	20130 X	13274	-0-	-6856	-0-	1621	1	9079	3	Y	2324	2326	0	43
						18	4	2556	9					
12	19189 X	11985	-0-	-7204	-0-	1503	1	8679	3	Y	1623	1636	0	30
						18	4	1785	9					
01	17298 X	12376	-0-	-4922	-0-	1527	1	8412	3	Y	2158	2146	0	42
						63	4	2374	9					

HERREJON 01		WELL #:		05H		RRCID -> 295342			COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 6485		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERREJON 01		WELL #:		08H		RRCID -> 295397			COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12320		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		12H		RRCID -> 295438			COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11602 - 17533	
08	10788 X	8541	-0-	-2247	-0-	1431	1	5311	3	Y	1407	1429	0	58
						251	4	1548	9					
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1911	1	6725	3	Y	2077	2038	0	97
						318	4	2285	9					
10	10788 X	9148	-0-	-1640	-0-	1555	1	5661	3	Y	1708	1737	0	68
						53	4	1879	9					
11	9840 X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743	0	109
						77	4	1962	9					
12	11625 X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0	98
						158	4	1643	9					
01	11625 X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0	128
						204	4	2252	9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #:		04H		RRCID -> 295498			COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12837 - 19075	
08	78368 X	60705	-0-	-17663	-0-	748	1	53932	3	Y	5477	5477	0	-0-
						6025	9							
09	66150 X	49436	-0-	-16714	-0-	539	1	43522	3	Y	4886	4886	0	-0-
						5375	9							
10	69440 X	49460	-0-	-19980	-0-	579	1	43847	3	Y	4576	4576	0	-0-
						5034	9							
11	58890 X	58369	-0-	-521	-0-	695	1	52874	3	Y	4364	4364	0	-0-
						4800	9							
12	60853 X	57929	-0-	-2924	-0-	855	1	52239	3	Y	4395	4395	0	-0-
						4835	9							
01	60698 X	44975	-0-	-15723	-0-	738	1	39732	3	Y	4095	4095	0	-0-
						4505	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
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
08	69130	X	50636	-0-	-18494	-0-	639 1	46080	3	Y	3561	3561	0	-0-
							3917 9							
09	55440	X	39142	-0-	-16298	-0-	440 1	35561	3	Y	2855	2855	0	-0-
							3141 9							
10	58218	X	38733	-0-	-19485	-0-	464 1	35192	3	Y	2797	2797	0	-0-
							3077 9							
11	48990	X	36858	-0-	-12132	-0-	440 1	33434	3	Y	2713	2713	0	-0-
							2984 9							
12	50623	X	39002	-0-	-11621	-0-	575 1	35110	3	Y	3015	3015	0	-0-
							3317 9							
01	50623	X	29351	-0-	-21272	-0-	483 1	25991	3	Y	2615	2615	0	-0-
							2877 9							
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
08	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	2058 1	21219	3	Y	3233	3225	0	43
							60 4	3556 9						
09	25980	X	24660	-0-	-1320	-0-	1796 1	19274	3	Y	3240	3237	0	46
							26 4	3564 9						
10	26846	X	23277	-0-	-3569	-0-	1826 1	17983	3	Y	3118	3123	0	41
							38 4	3430 9						
11	25980	X	21497	-0-	-4483	-0-	1704 1	16469	3	Y	2980	2981	0	40
							46 4	3278 9						
12	26846	X	19907	-0-	-6939	-0-	1502 1	15545	3	Y	2577	2578	0	39
							25 4	2835 9						
01	26846	X	20590	-0-	-6256	-0-	1261 1	16169	3	Y	2826	2825	0	40
							51 4	3109 9						
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
08	35271	X	35271	-0-	-0-	-0-	4647 1	28649	3	Y	1731	1720	0	28
							71 4	1904 9						
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2061 1	13268	3	Y	1507	1511	0	24
							32 4	1658 9						
10	15221	X	4128	-0-	-11093	-0-	335 1	2004	3	Y	1621	1618	0	27
							6 4	1783 9						
11	14730	X	5019	-0-	-9711	-0-	482 1	2702	3	Y	1664	1660	0	31
							5 4	1830 9						
12	15221	X	4246	-0-	-10975	-0-	397 1	2293	3	Y	1410	1415	0	26
							5 4	1551 9						
01	15221	X	3709	-0-	-11512	-0-	348 1	1917	3	Y	1300	1301	0	25
							14 4	1430 9						
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
08	65441	X	35604	-0-	-29837	-0-	459 1	33109	3	Y	1851	1851	0	-0-
							2036 9							
09	49830	X	26900	-0-	-22930	-0-	310 1	25030	3	Y	1418	1418	0	-0-
							1560 9							
10	52359	X	28050	-0-	-24309	-0-	341 1	25849	3	Y	1691	1691	0	-0-
							1860 9							
11	39810	X	26999	-0-	-12811	-0-	324 1	24626	3	Y	1863	1863	0	-0-
							2049 9							
12	37169	X	17129	-0-	-20040	-0-	253 1	15433	3	Y	1312	1312	0	-0-
							1443 9							
01	35619	X	18866	-0-	-16753	-0-	311 1	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
							1795 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MANGIONE 01		WELL #:		17H	RRCID ->	295561	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12918	- 16961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		19251 X	9683	-0-	-9568	-0-	6992 3	2691 9	Y	2446	2446 0		-0-
09		17280 X	10708	-0-	-6572	-0-	8560 3	2148 9	Y	1953	1953 0		-0-
10		14291 X	11510	-0-	-2781	-0-	8740 3	2770 9	Y	2518	2518 0		-0-
11		12000 X	11816	-0-	-184	-0-	9614 3	2202 9	Y	2002	2002 0		-0-
12		11067 X	10937	-0-	-130	-0-	8790 3	2147 9	Y	1952	1952 0		-0-
01		11501 X	8694	-0-	-2807	-0-	7360 3	1334 9	Y	1213	1213 0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	295618	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11696	- 17729
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	9 1	33 3	Y	250	253 0	10
							2 4	275 9				
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	Y	279	276 0	13
							2 4	307 9				
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	Y	234	238 0	9
							257 9					
11		300 N	143	-0-	-157	-0-	4 1	14 3	Y	114	116 0	7
							125 9					
12		372 N	142	-0-	-230	-0-	5 1	16 3	Y	109	109 0	7
							1 4	120 9				
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	35 1	133 3	Y	169	165 0	11
							5 4	186 9				

THREE SISTERS 01		WELL #:		67H	RRCID ->	295626	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12713	- 19835
08		118792 X	85741	-0-	-33051	-0-	1127 1	79975 3	Y	4217	4217 0	-0-
							4639 9					
09		114420 X	75843	-0-	-38577	-0-	904 1	71127 3	Y	3465	3465 0	-0-
							3812 9					
10		109957 X	74658	-0-	-35299	-0-	947 1	70166 3	Y	3223	3223 0	-0-
							3545 9					
11		99690 X	68628	-0-	-31062	-0-	865 1	64444 3	Y	3017	3017 0	-0-
							3319 9					
12		92628 X	66004	-0-	-26624	-0-	1037 1	61809 3	Y	2871	2871 0	-0-
							3158 9					
01		85746 X	61474	-0-	-24272	-0-	1107 1	57422 3	Y	2677	2677 0	-0-
							2945 9					

HERREJON 01		WELL #:		06H	RRCID ->	295628	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	12247	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295644	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13593	- 21186
08		120373 X	90820	-0-	-29553	-0-	146 1	79048 3	Y	10569	10569 0	-0-
							11626 9					
09		116490 X	87765	-0-	-28725	-0-	130 1	79205 3	Y	7664	7664 0	-0-
							8430 9					
10		119536 X	80877	-0-	-38659	-0-	74324 3	6553 9	Y	5957	5957 0	-0-
11		105540 X	48155	-0-	-57385	-0-	43709 3	4446 9	Y	4042	4042 0	-0-
12		94457 X	57286	-0-	-37171	-0-	49872 3	7414 9	Y	6740	6740 0	-0-
01		90830 X	53122	-0-	-37708	-0-	46096 3	7026 9	Y	6387	6387 0	-0-

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C			WELL #:	03H	RRCID ->	295676	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	12837	- 18746		
M	O	ALLOW 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
08		64294 X	43252	-0-	-21042	-0-	549 3128	1 9	39575	3	Y	2844	2844	0	-0-
09		53670 X	33134	-0-	-20536	-0-	374 2531	1 9	30229	3	Y	2301	2301	0	-0-
10		56017 X	33120	-0-	-22897	-0-	397 2604	1 9	30119	3	Y	2367	2367	0	-0-
11		46230 X	30348	-0-	-15882	-0-	361 2506	1 9	27481	3	Y	2278	2278	0	-0-
12		44423 X	31974	-0-	-12449	-0-	471 2712	1 9	28791	3	Y	2465	2465	0	-0-
01		43245 X	25924	-0-	-17321	-0-	426 2542	1 9	22956	3	Y	2311	2311	0	-0-
-----															
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA			WELL #:	1H	RRCID ->	295714	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	12534	- 19181		
08		20057 X	16846	-0-	-3211	-0-	1942 29	1 4	11968	3	Y	2643	2639	0	43
09		19410 X	14669	-0-	-4741	-0-	1599 25	1 4	10294	3	Y	2501	2503	0	41
10		20057 X	16337	-0-	-3720	-0-	1950 36	1 4	11671	3	Y	2436	2437	0	40
11		18330 X	17073	-0-	-1257	-0-	2095 24	1 4	11734	3	Y	2927	2913	0	54
12		20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	2068 25	1 4	11940	3	Y	5425	5377	0	102
01		16833 X	15928	-0-	-905	-0-	2011 82	1 4	11079	3	Y	2505	2558	0	49
-----															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A			WELL #:	11H	RRCID ->	295743	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11722	- 17777		
08		4340 X	318	-0-	-4022	-0-	42 7	1 4	157	3	Y	102	103	0	4
09		4200 X	294	-0-	-3906	-0-	38 6	1 4	134	3	Y	105	104	0	5
10		1891 X	131	-0-	-1760	-0-	109 5	9 1	116	3	Y	99	100	0	4
11		360 X	84	-0-	-276	-0-	3 70	1 9	11	3	Y	64	64	0	4
12		372 X	82	-0-	-290	-0-	6 1	1 4	18	3	Y	52	53	0	3
01		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1120 164	1 4	4312	3	Y	1218	1145	0	76
-----															
HOLLMAN-MAY B SA			WELL #:	1H	RRCID ->	295760	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12341	- 20127		
*08		26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	5699 121	1 4	18582	3	Y	1461	1489	0	62
09		26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	4873 146	1 4	19840	3	Y	1629	1636	0	55
10		25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	5061 139	1 4	18286	3	Y	2072	2035	0	92
11		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	4750 106	1 4	17874	3	Y	1851	1868	0	75
12		20553 X	20427	-0-	-126	-0-	4034 121	1 4	14669	3	Y	1457	1459	0	73
01		22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	4970 125	1 4	15884	3	Y	1648	1640	0	81

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) / GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK 01 WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852

08	111600 X	109006	-0-	-2594	-0-	180 11340	1 9	97486	3	Y	10309	10309	0	-0-
09	108000 X	73971	-0-	-34029	-0-	107 8711	1 9	65153	3	Y	7919	7919	0	-0-
10	103261 X	77857	-0-	-25404	-0-	70488	3	7369	9	Y	6699	6699	0	-0-
11	105480 X	45735	-0-	-59745	-0-	41663	3	4072	9	Y	3702	3702	0	-0-
12	108996 X	65189	-0-	-43807	-0-	59033	3	6156	9	Y	5596	5596	0	-0-
01	108996 X	59626	-0-	-49370	-0-	54064	3	5562	9	Y	5056	5056	0	-0-

KIRK 01 WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591

08	131037 X	101886	-0-	-29151	-0-	171 9173	1 9	92542	3	Y	8339	8339	0	-0-
09	126810 X	92149	-0-	-34661	-0-	135 10209	1 9	81805	3	Y	9281	9281	0	-0-
10	131037 X	87447	-0-	-43590	-0-	77549	3	9898	9	Y	8998	8998	0	-0-
11	123150 X	49803	-0-	-73347	-0-	45670	3	4133	9	Y	3757	3757	0	-0-
12	115909 X	-0-	-0-	-115909	-0-					Y	-0-			-0-
01	101897 X	3595	-0-	-98302	-0-	3443	3	152	9	Y	138	138	0	-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171

08	117614 X	84454	-0-	-33160	-0-	7004 203	1 4	72231	3	Y	4560	4546	0	61
09	113820 X	73180	-0-	-40640	-0-	5904 86	1 4	63366	3	Y	3476	3488	0	49
10	117614 X	69815	-0-	-47799	-0-	6027 126	1 4	59355	3	Y	3915	3912	0	52
11	103380 X	68164	-0-	-35216	-0-	5995 163	1 4	57951	3	Y	3686	3689	0	49
12	94240 X	63504	-0-	-30736	-0-	5289 89	1 4	54737	3	Y	3081	3084	0	46
01	84444 X	63974	-0-	-20470	-0-	4354 176	1 4	55839	3	Y	3277	3276	0	47

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831

08	35061 X	25174	-0-	-9887	-0-	1917 56	1 4	19766	3	Y	3123	3115	0	42
09	30720 X	23914	-0-	-6806	-0-	1730 25	1 4	18562	3	Y	3270	3266	0	46
10	31744 X	22165	-0-	-9579	-0-	1755 37	1 4	17286	3	Y	2806	2815	0	37
11	27660 X	19222	-0-	-8438	-0-	1618 44	1 4	15639	3	Y	1746	1760	0	23
12	27156 X	18870	-0-	-8286	-0-	1473 25	1 4	15246	3	Y	1933	1927	0	29
01	25172 X	18523	-0-	-6649	-0-	1160 47	1 4	14881	3	Y	2214	2211	0	32

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KIRK 01		WELL #: 502H		RRCID -> 295902		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13560		PERF.13618 - 21034	
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
08	128526 X	101272	-0-	-27254	-0-	162 1	87671 3	Y	12217	12217 0	-0-
						13439 9					
09	124380 X	76581	-0-	-47799	-0-	112 1	67819 3	Y	7864	7864 0	-0-
						8650 9					
10	128526 X	72813	-0-	-55713	-0-	65851 3	6962 9	Y	6329	6329 0	-0-
11	123870 X	53193	-0-	-70677	-0-	48618 3	4575 9	Y	4159	4159 0	-0-
12	116777 X	66360	-0-	-50417	-0-	58824 3	7536 9	Y	6851	6851 0	-0-
01	101277 X	60888	-0-	-40389	-0-	53556 3	7332 9	Y	6665	6665 0	-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B		WELL #: 2H		RRCID -> 295931		COMPL. DATE 12/03/2019		TOTAL DEPTH 4362		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 295943		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12806 - 19587	
08	92318 X	77642	-0-	-14676	-0-	6550 1	67545 3	Y	3052	3040 0	41
						190 4	3357 9				
09	88860 X	75192	-0-	-13668	-0-	6123 1	65716 3	Y	2967	2966 0	42
						89 4	3264 9				
10	91822 X	66639	-0-	-25183	-0-	5868 1	57785 3	Y	2603	2610 0	35
						123 4	2863 9				
11	75180 X	19889	-0-	-55291	-0-	1803 1	17431 3	Y	551	579 0	7
						49 4	606 9				
12	77686 X	56388	-0-	-21298	-0-	4723 1	48878 3	Y	2461	2431 0	37
						80 4	2707 9				
01	77686 X	59492	-0-	-18194	-0-	4076 1	52266 3	Y	2714	2712 0	39
						165 4	2985 9				
KIRK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 295964		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13868 - 20909	
08	140430 X	117491	-0-	-22939	-0-	190 1	103087 3	Y	12922	12922 0	-0-
						14214 9					
09	135900 X	112636	-0-	-23264	-0-	164 1	99581 3	Y	11719	11719 0	-0-
						12891 9					
10	132525 X	113213	-0-	-19312	-0-	101885 3	11328 9	Y	10298	10298 0	-0-
11	121950 X	64347	-0-	-57603	-0-	58653 3	5694 9	Y	5176	5176 0	-0-
12	126015 X	100043	-0-	-25972	-0-	90134 3	9909 9	Y	9008	9008 0	-0-
01	117490 X	18574	-0-	-98916	-0-	16847 3	1727 9	Y	1570	1570 0	-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 07H		RRCID -> 295979		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13288 - 20193	
08	193781 X	129299	-0-	-64482	-0-	127 1	118424 3	Y	9771	9771 0	-0-
						10748 9					
09	187530 X	116960	-0-	-70570	-0-	107304 3	9656 9	Y	8778	8778 0	-0-
10	183861 X	112933	-0-	-70928	-0-	28 1	104055 3	Y	8045	8045 0	-0-
						8850 9					
11	155730 X	73803	-0-	-81927	-0-	16 1	68239 3	Y	5044	5044 0	-0-
						5548 9					
12	145824 X	100183	-0-	-45641	-0-	94085 3	6098 9	Y	5544	5544 0	-0-
01	129301 X	94327	-0-	-34974	-0-	88780 3	5547 9	Y	5043	5043 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANK MALEK 05		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 06H		RRCID -> 295981	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 12931	PERF.13274 - 20175									
08	202244	X	143376	-0-	-58868	-0-	139 13116	1 9	130121	3	Y	11924	11924	0		-0-
09	195720	X	129419	-0-	-66301	-0-	118037	3	11382	9	Y	10347	10347	0		-0-
10	200911	X	131177	-0-	-69734	-0-	32 10656	1 9	120489	3	Y	9687	9687	0		-0-
11	169260	X	122759	-0-	-46501	-0-	27 9026	1 9	113706	3	Y	8205	8205	0		-0-
12	158999	X	110370	-0-	-48629	-0-	102325	3	8045	9	Y	7314	7314	0		-0-
01	143375	X	99398	-0-	-43977	-0-	92205	3	7193	9	Y	6539	6539	0		-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 08H		RRCID -> 295983	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12999 - 19579									
08	171895	X	120784	-0-	-51111	-0-	121 7845	1 9	112818	3	Y	7132	7132	0		-0-
09	166350	X	109002	-0-	-57348	-0-	101339	3	7663	9	Y	6966	6966	0		-0-
10	161696	X	83285	-0-	-78411	-0-	20 6381	1 9	76884	3	Y	5801	5801	0		-0-
11	138360	X	82358	-0-	-56002	-0-	19 4946	1 9	77393	3	Y	4496	4496	0		-0-
12	132339	X	82613	-0-	-49726	-0-	77354	3	5259	9	Y	4781	4781	0		-0-
01	120776	X	80362	-0-	-40414	-0-	75365	3	4997	9	Y	4543	4543	0		-0-
MANGIONE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 296022	COMPL. DATE 05/25/2023	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12908 - 17099									
08	38440	X	15040	-0-	-23400	-0-	11685	3	3355	9	Y	3050	3050	0		-0-
09	37200	X	16865	-0-	-20335	-0-	12411	3	4454	9	Y	4049	4049	0		-0-
10	31837	X	20630	-0-	-11207	-0-	15377	3	5253	9	Y	4775	4775	0		-0-
11	30810	X	21284	-0-	-9526	-0-	17071	3	4213	9	Y	3830	3830	0		-0-
12	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	15160	3	3786	9	Y	3442	3442	0		-0-
01	20615	X	17170	-0-	-3445	-0-	12514	3	4656	9	Y	4233	4233	0		-0-
MANGIONE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 296031	COMPL. DATE 05/25/2023	TOTAL DEPTH 13025	PERF.12898 - 17038									
08	25761	X	7489	-0-	-18272	-0-	5882	3	1607	9	Y	1461	1461	0		-0-
09	24930	X	15443	-0-	-9487	-0-	12566	3	2877	9	Y	2615	2615	0		-0-
10	17360	X	13457	-0-	-3903	-0-	11287	3	2170	9	Y	1973	1973	0		-0-
11	14910	X	13548	-0-	-1362	-0-	11006	3	2542	9	Y	2311	2311	0		-0-
12	15965	X	12591	-0-	-3374	-0-	10174	3	2417	9	Y	2197	2197	0		-0-
01	15965	X	9412	-0-	-6553	-0-	7959	3	1453	9	Y	1321	1321	0		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 51H		RRCID -> 296050	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 12471	PERF.12726 - 17777									
08	17608	X	11684	-0-	-5924	-0-	139 1757	1 9	9788	3	Y	1597	1597	0		-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	170 2853	1 9	13238	3	Y	2594	2594	0		-0-
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	170 2377	1 9	12465	3	Y	2161	2161	0		-0-
11	14340	X	9882	-0-	-4458	-0-	111 1608	1 9	8163	3	Y	1462	1462	0		-0-
12	16802	X	10034	-0-	-6768	-0-	126 2452	1 9	7456	3	Y	2229	2229	0		-0-
01	16802	X	9516	-0-	-7286	-0-	142 2076	1 9	7298	3	Y	1887	1887	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MANGIONE 01		WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951						
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
08	22692	X	16842	-0-	-5850	-0-	13125	3	3717	9	Y	3379	3379	0	-0-
09	21960	X	13097	-0-	-8863	-0-	10490	3	2607	9	Y	2370	2370	0	-0-
10	17484	X	13305	-0-	-4179	-0-	11299	3	2006	9	Y	1824	1824	0	-0-
11	16290	X	10191	-0-	-6099	-0-	8967	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
12	16833	X	8941	-0-	-7892	-0-	8154	3	787	9	Y	715	715	0	-0-
01	16833	X	7257	-0-	-9576	-0-	6793	3	464	9	Y	422	422	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3		WELL #: 03H		RRCID -> 296111		COMPL. DATE 03/23/2024			TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744						
*08	241428	X	169262	-0-	-72166	-0-	17	1	145199	3	Y	21860	21860	0	-0-
							24046	9							
09	233640	X	150976	-0-	-82664	-0-	131739	3	19237	9	Y	17488	17488	0	-0-
10	231167	X	140306	-0-	-90861	-0-	123388	3	16918	9	Y	15380	15380	0	-0-
11	212460	X	125818	-0-	-86642	-0-	111404	3	14414	9	Y	13104	13104	0	-0-
12	197005	X	111587	-0-	-85418	-0-	99069	3	12518	9	Y	11380	11380	0	-0-
01	169260	X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 54H		RRCID -> 296126		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251						
08	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	281	1	19736	3	Y	2498	2498	0	-0-
							2748	9							
09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	277	1	21603	3	Y	3289	3289	0	-0-
							3618	9							
10	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	293	1	21504	3	Y	3544	3544	0	-0-
							3898	9							
11	22380	X	21267	-0-	-1113	-0-	240	1	17704	3	Y	3021	3021	0	-0-
							3323	9							
12	23126	X	19288	-0-	-3838	-0-	268	1	15840	3	Y	2891	2891	0	-0-
							3180	9							
01	26350	X	16461	-0-	-9889	-0-	267	1	13678	3	Y	2287	2287	0	-0-
							2516	9							
THREE SISTERS 01		WELL #: 52H		RRCID -> 296217		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937						
08	DLQ	G-10	8246	-0-	8246	8246	100	1	7049	3	Y	997	997	0	-0-
							1097	9							
09	DLQ	G-10	13985	-0-	13985	22231	142	1	11082	3	Y	2510	2510	0	-0-
							2761	9							
10	DLQ	G-10	15233	-0-	15233	37464	173	1	12732	3	Y	2116	2116	0	-0-
							2328	9							
11	DLQ	G-10	12267	-0-	12267	49731	146	1	10795	3	Y	1205	1205	0	-0-
							1326	9							
12	62705	X	12974	-0-	-49731	-0-	178	1	10529	3	Y	2061	2061	0	-0-
							2267	9							
01	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	326	1	16708	3	Y	2310	2310	0	-0-
							2541	9							
DULLYE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 03/12/2024			TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321						
*08	215636	X	149798	-0-	-65838	-0-	1305	1	131429	3	Y	15513	15513	0	-0-
							17064	9							
09	208680	X	133373	-0-	-75307	-0-	1030	1	119084	3	Y	12054	12054	0	-0-
							13259	9							
10	194370	X	119932	-0-	-74438	-0-	863	1	107108	3	Y	10874	10874	0	-0-
							11961	9							
11	166200	X	103522	-0-	-62678	-0-	836	1	92359	3	Y	9388	9388	0	-0-
							10327	9							
12	161572	X	100673	-0-	-60899	-0-	938	1	90042	3	Y	8812	8812	0	-0-
							9693	9							
01	149792	X	91622	-0-	-58170	-0-	892	1	82360	3	Y	7609	7609	0	-0-
							8370	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1			WELL #:	01H	RRCID ->	296392	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	12859	PERF.	13071 - 22889	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
08	182652 X	179083	-0-	-3569	-0-	18 1	156226 3	Y	20763	20763	0	-0-	
						22839 9							
09	176760 X	160383	-0-	-16377	-0-	142390 3	17993 9	Y	16357	16357	0	-0-	
10	182652 X	151561	-0-	-31091	-0-	135380 3	16181 9	Y	14710	14710	0	-0-	
11	176760 X	127624	-0-	-49136	-0-	114818 3	12806 9	Y	11642	11642	0	-0-	
12	182652 X	120405	-0-	-62247	-0-	108977 3	11428 9	Y	10389	10389	0	-0-	
01	179087 X	106451	-0-	-72636	-0-	96160 3	10291 9	Y	9355	9355	0	-0-	
-----													
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2			WELL #:	02H	RRCID ->	296430	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12842 - 22202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
*08	185845 X	151172	-0-	-34673	-0-	15 1	130297 3	Y	18964	18964	0	-0-	
						20860 9							
09	179850 X	137803	-0-	-42047	-0-	120664 3	17139 9	Y	15581	15581	0	-0-	
10	185845 X	131149	-0-	-54696	-0-	115419 3	15730 9	Y	14300	14300	0	-0-	
11	179850 X	126262	-0-	-53588	-0-	113308 3	12954 9	Y	11776	11776	0	-0-	
12	177320 X	121889	-0-	-55431	-0-	110641 3	11248 9	Y	10225	10225	0	-0-	
01	151187 X	106749	-0-	-44438	-0-	97158 3	9591 9	Y	8719	8719	0	-0-	
-----													
THREE SISTERS 01			WELL #:	53H	RRCID ->	296479	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	12711 - 22016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
08	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	386 1	27145 3	Y	2554	2554	0	-0-	
						2809 9							
09	28450 X	28450	-0-	-0-	-0-	314 1	24469 3	Y	3334	3334	0	-0-	
						3667 9							
10	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	314 1	23048 3	Y	3274	3274	0	-0-	
						3601 9							
11	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	271 1	19995 3	Y	2309	2309	0	-0-	
						2540 9							
12	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	337 1	19903 3	Y	3238	3238	0	-0-	
						3562 9							
01	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	392 1	20121 3	Y	3319	3319	0	-0-	
						3651 9							
-----													
WESSENDORFF 02			WELL #:	05H	RRCID ->	296535	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13493 - 20541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
*08	205685 X	156795	-0-	-48890	-0-	1351 1	136087 3	Y	17597	17597	0	-0-	
						19357 9							
09	220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	1685 1	194841 3	Y	21720	21720	0	-0-	
						23892 9							
10	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	1643 1	203879 3	Y	22956	22956	0	-0-	
						25252 9							
11	210555 X	210555	-0-	-0-	-0-	1698 1	187678 3	Y	19254	19254	0	-0-	
						21179 9							
12	205685 X	182000	-0-	-23685	-0-	1704 1	163643 3	Y	15139	15139	0	-0-	
						16653 9							
01	205685 X	158056	-0-	-47629	-0-	1540 1	142151 3	Y	13059	13059	0	-0-	
						14365 9							
-----													
DULLYE 01			WELL #:	07H	RRCID ->	296537	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	13570 - 19879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
08	241862 X	173493	-0-	-68369	-0-	70 1	151710 3	Y	19739	19739	0	-0-	
						21713 9							
09	234060 X	160879	-0-	-73181	-0-	1212 1	140155 3	Y	17738	17738	0	-0-	
						19512 9							
10	134300 X	134300	-0-	-0-	-0-	950 1	117902 3	Y	14044	14044	0	-0-	
						15448 9							
11	109123 X	109123	-0-	-0-	-0-	865 1	95605 3	Y	11503	11503	0	-0-	
						12653 9							
12	106405 X	106405	-0-	-0-	-0-	972 1	93355 3	Y	10980	10980	0	-0-	
						12078 9							
01	101091 X	96138	-0-	-4953	-0-	915 1	84441 3	Y	9802	9802	0	-0-	
						10782 9							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13573 - 19867			
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		
08	243040 X	157610	-0-	-85430	-0-	69 1	135359 3	Y	20165	20165 0	-0-		
09	235200 X	129796	-0-	-105404	-0-	22182 9	964 1	111473 3	Y	15781 15781 0	-0-		
10	243040 X	107596	-0-	-135444	-0-	17359 9	744 1	92399 3	Y	13139 13139 0	-0-		
11	208650 X	80173	-0-	-128477	-0-	14453 9	625 1	69069 3	Y	9526 9526 0	-0-		
12	196199 X	80483	-0-	-115716	-0-	10479 9	720 1	69139 3	Y	9658 9658 0	-0-		
01	157604 X	72719	-0-	-84885	-0-	10624 9	677 1	62537 3	Y	8641 8641 0	-0-		
						9505 9							
CHOATE-DULLYE SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13447		PERF.13287 - 20108			
08	236220 X	170834	-0-	-65386	-0-	72 1	147982 3	Y	20709	20709 0	-0-		
09	228600 X	152979	-0-	-75621	-0-	22780 9	1141 1	131982 3	Y	18051 18051 0	-0-		
10	236220 X	138478	-0-	-97742	-0-	19856 9	961 1	119267 3	Y	16591 16591 0	-0-		
11	202440 X	121524	-0-	-80916	-0-	18250 9	960 1	106058 3	Y	13187 13187 0	-0-		
12	187550 X	111310	-0-	-76240	-0-	14506 9	1010 1	97035 3	Y	12059 12059 0	-0-		
01	170841 X	99385	-0-	-71456	-0-	13265 9	937 1	86487 3	Y	10874 10874 0	-0-		
						11961 9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296655		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12689 - 26776			
*08	617154 X	123086	-0-	-494068	-0-	1210 1	104985 3	Y	15087	15060 0	201		
09	178920 X	114001	-0-	-64919	-0-	295 4	16596 9	Y	13788	13795 0	194		
10	184884 X	100629	-0-	-84255	-0-	1051 1	97651 3	Y	11381	11424 0	151		
11	178920 X	97144	-0-	-81776	-0-	132 4	15167 9	Y	10650	10659 0	142		
12	138725 X	65557	-0-	-73168	-0-	967 1	86958 3	Y	6331	6378 0	95		
01	123101 X	97146	-0-	-25955	-0-	185 4	12519 9	Y	7378	7368 0	105		
						969 1	84224 3						
						236 4	11715 9						
						2666 1	55836 3						
						91 4	6964 9						
						6421 1	82349 3						
						260 4	8116 9						
OLSON ESSE-KENNEDY SA2		WELL #: 2H		RRCID -> 296666		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12767 - 22969			
*08	760474 X	163202	-0-	-597272	-0-	1743 1	138278 3	Y	20720	20673 0	276		
09	206700 X	149288	-0-	-57412	-0-	389 4	22792 9	Y	18920	18930 0	266		
10	213590 X	134810	-0-	-78780	-0-	1378 1	126926 3	Y	16216	16267 0	215		
11	206700 X	141524	-0-	-65176	-0-	172 4	20812 9	Y	16308	16306 0	217		
12	213590 X	102020	-0-	-111570	-0-	1303 1	115423 3	Y	11511	11555 0	173		
01	163215 X	140463	-0-	-22752	-0-	246 4	17838 9	Y	11550	11559 0	164		
						1413 1	121830 3						
						342 4	17939 9						
						1069 1	88145 3						
						144 4	12662 9						
						5757 1	121617 3						
						384 4	12705 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DULLYE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 296704		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13369		PERF.13477 - 18292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	250263 X	147068	-0-	-103195	-0-	59	1 128577	3 Y	16756	16756 0	-0-
09	217650 X	116870	-0-	-100780	-0-	18432	9 101596	3 Y	13086	13086 0	-0-
10	232562 X	99811	-0-	-132751	-0-	879	1 86766	3 Y	11224	11224 0	-0-
11	189000 X	86770	-0-	-102230	-0-	14395	9 75813	3 Y	9337	9337 0	-0-
12	175305 X	80167	-0-	-95138	-0-	699	1 69874	3 Y	8695	8695 0	-0-
01	147064 X	68266	-0-	-78798	-0-	12346	9 60410	3 Y	6547	6547 0	-0-
						686	1				
						10271	9				
						728	1				
						9565	9				
						654	1				
						7202	9				
-----											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 296706		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12791 - 21331	
*08	246109 X	185056	-0-	-61053	-0-	18	1 160864	3 Y	21976	21976 0	-0-
09	238170 X	158554	-0-	-79616	-0-	24174	9 20726	9 Y	18842	18842 0	-0-
10	229090 X	151645	-0-	-77445	-0-	137828	3 17959	9 Y	16326	16326 0	-0-
11	215550 X	116661	-0-	-98889	-0-	133686	3 13759	9 Y	12508	12508 0	-0-
12	201066 X	124105	-0-	-76961	-0-	102902	3 13455	9 Y	12232	12232 0	-0-
01	185070 X	109056	-0-	-76014	-0-	110650	3 11469	9 Y	10426	10426 0	-0-
						97587	3				
-----											
WARNER 01		WELL #: 20H		RRCID -> 296707		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13422 - 19446	
*08	130665 X	116910	-0-	-13755	-0-	113	1 90840	3 Y	23597	23597 0	-0-
09	126450 X	102734	-0-	-23716	-0-	25957	9 81007	3 Y	19648	19648 0	-0-
10	130665 X	91341	-0-	-39324	-0-	114	1 72208	3 Y	17256	17256 0	-0-
11	126450 X	72079	-0-	-54371	-0-	21613	9 58125	3 Y	12619	12619 0	-0-
12	130665 X	60079	-0-	-70586	-0-	151	1 49111	3 Y	9966	9966 0	-0-
01	116901 X	51340	-0-	-65561	-0-	18982	9 9060	9 Y	8236	8236 0	-0-
						73	1				
						13881	9				
						5	1				
						10963	9				
						42280	3				
-----											
SCHENDEL-REYNOLDS SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296721		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13155		PERF.13305 - 20221	
*08	134509 X	118781	-0-	-15728	-0-	115	1 92520	3 Y	23769	23769 0	-0-
09	130170 X	96187	-0-	-33983	-0-	26146	9 75309	3 Y	18884	18884 0	-0-
10	134509 X	85817	-0-	-48692	-0-	106	1 66865	3 Y	17102	17102 0	-0-
11	130170 X	80204	-0-	-49966	-0-	20772	9 63315	3 Y	15281	15281 0	-0-
12	134509 X	76329	-0-	-58180	-0-	140	1 60638	3 Y	14259	14259 0	-0-
01	118792 X	68538	-0-	-50254	-0-	18812	9 14068	9 Y	12789	12789 0	-0-
						80	1				
						16809	9				
						6	1				
						15685	9				
						54470	3				

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 525398														
MARATHON OIL EF LLC		WELL #: 76H RRCID -> 297241				COMPL. DATE 04/30/2024				TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669						
THREE SISTERS 01																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	90251 X	90251	-0-	-0-	-0-	895	1	66352	3	Y	20913	20913	0			-0-
						23004	9									
09	79920 X	78581	-0-	-1339	-0-	717	1	58866	3	Y	17271	17271	0			-0-
						18998	9									
10	82584 X	73963	-0-	-8621	-0-	725	1	56032	3	Y	15642	15642	0			-0-
						17206	9									
11	79920 X	60857	-0-	-19063	-0-	588	1	45968	3	Y	13001	13001	0			-0-
						14301	9									
12	82584 X	61284	-0-	-21300	-0-	752	1	47100	3	Y	12211	12211	0			-0-
						13432	9									
01	82584 X	52529	-0-	-30055	-0-	719	1	39882	3	Y	10844	10844	0			-0-
						11928	9									
THREE SISTERS 01		WELL #: 75H RRCID -> 297273				COMPL. DATE 04/30/2024				TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324						
*08	82584 X	74917	-0-	-7667	-0-	759	1	56316	3	Y	16220	16220	0			-0-
						17842	9									
09	79920 X	69075	-0-	-10845	-0-	666	1	54436	3	Y	12703	12703	0			-0-
						13973	9									
10	82584 X	57785	-0-	-24799	-0-	583	1	45044	3	Y	11053	11053	0			-0-
						12158	9									
11	79920 X	49907	-0-	-30013	-0-	503	1	39416	3	Y	9080	9080	0			-0-
						9988	9									
12	82584 X	45980	-0-	-36604	-0-	577	1	36523	3	Y	8073	8073	0			-0-
						8880	9									
01	74927 X	39134	-0-	-35793	-0-	550	1	30743	3	Y	7128	7128	0			-0-
						7841	9									
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SAL		WELL #: 1H RRCID -> 297962				COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871						
*08	263159 X	215529	-0-	-47630	-0-	241	1	187635	3	Y	25139	25139	0			-0-
						27653	9									
*09	254670 X	183457	-0-	-71213	-0-	229	1	158912	3	Y	22105	22105	0			-0-
						24316	9									
10	263159 X	168434	-0-	-94725	-0-	312	1	145273	3	Y	20772	20772	0			-0-
						22849	9									
11	254670 X	147978	-0-	-106692	-0-	167	1	128913	3	Y	17180	17180	0			-0-
						18898	9									
12	251038 X	133517	-0-	-117521	-0-	12	1	116452	3	Y	15503	15503	0			-0-
						17053	9									
01	215543 X	117570	-0-	-97973	-0-	102420	3	15150	9	Y	13773	13773	0			-0-
EASLEY UNIT		WELL #: 6H RRCID -> 298157				COMPL. DATE 06/29/2024				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12797 - 21030						
08	361122 X	160234	-0-	-200888	-0-	1927	1	135282	3	Y	20733	20754	0			182
						219	4	22806	9							
09	194700 X	151125	-0-	-43575	-0-	1769	1	128910	3	Y	18154	18148	0			188
						477	4	19969	9							
10	201190 X	126147	-0-	-75043	-0-	1551	1	107577	3	Y	15218	15193	0			213
						279	4	16740	9							
11	194700 X	116075	-0-	-78625	-0-	1981	1	99481	3	Y	12985	13070	0			128
						329	4	14284	9							
12	201190 X	102709	-0-	-98481	-0-	1702	1	88600	3	Y	11097	11097	0			128
						200	4	12207	9							
01	127902 X	127902	-0-	-0-	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0			131
						424	4	10413	9							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DEMING-LONG SAI WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	1242	-0-	1242	1242	1146	3	96	9	Y	87	87	0	-0-
10	0	269696	-0-	269696	270938	237387	3	32309	9	Y	29372	29372	0	-0-
11	0	237703	-0-	237703	508641	209756	3	27947	9	Y	25406	25406	0	-0-
12	742306 X	233665	-0-	-508641	-	208535	3	25130	9	Y	22845	22845	0	-0-
01	273854 X	NO RPT	-0-	-273854	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-0-

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650  
 GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

08	14818 X	4263	-0-	-10555	-0-	386	1	3877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13920 X	9720	-0-	-4200	-0-	414	1	9306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14384 X	12405	-0-	-1979	-0-	244	1	12161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	818	1	9274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14973 X	7411	-0-	-7562	-0-	405	1	7006	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12400 X	8075	-0-	-4325	-0-	447	1	7628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

08	28458 X	3990	-0-	-24468	-0-	362	1	3628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26160 X	13047	-0-	-13113	-0-	556	1	12491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	26784 X	7889	-0-	-18895	-0-	156	1	7733	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21750 X	8668	-0-	-13082	-0-	703	1	7965	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35712 X	17429	-0-	-18283	-0-	952	1	16477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	1552	1	26553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

08	34658 X	14608	-0-	-20050	-0-	1324	1	13284	3	N	-0-	-0-	-0-	70
09	33060 X	25	-0-	-33035	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	70
10	33325 X	44	-0-	-33281	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	70
11	25890 X	53	-0-	-25837	-0-	5	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	70
12	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	70
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	70

HUBERT-TAGGART A WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 14037 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
09	SHUT IN	44676	-0-	44676	44676	1457	1	43219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	345106	-0-	345106	389782	5885	1	339221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	355335	-0-	355335	745117	5115	1	350220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT-IN	373904	-0-	373904	1119021	4681	1	369223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SHUT-IN	345175	-0-	345175	1464196	4618	1	340557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUBERT-TAGGART B WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14058 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-
09	SHUT IN	51238	-0-	51238	51238	1938	1	49300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	381525	-0-	381525	432763	6461	1	375064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	438271	-0-	438271	871034	6200	1	432071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT-IN	431912	-0-	431912	1302946	5288	1	426624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SHUT-IN	453587	-0-	453587	1756533	5986	1	447601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK										
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596										
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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										
08	1550 N	814	-0-	-736	-0-	814	2	N	-0-	-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2	N	-0-	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347										
08	14B2 EXT	60	-0-	60	541	60	1	N	-0-	-0-
09	541 X	-0-	-0-	-541	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815										
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	8
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	8
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	8
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	8
-----										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462										
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
-----										
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED																				
THIEME GAS UNIT 1			//CONT.// 703462																						
			WELL #: 1A		RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	16410	-	16705											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	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
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-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
01	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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-		53	1	388	3	Y	-0-		-0-										
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-										
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-										
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
SEILER GAS UNIT 1														WELL #: 1		RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	14064	-	18362
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
09	T. A.		-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-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: 4		RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	15995	-	18258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
JOHNSTON GAS UNIT 2														WELL #: 2		RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	13621	-	16700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
CHESNUTT GAS UNIT 1														WELL #: 1		RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12246	-	19357
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	567	-0-	567	567		567	1			N	-0-		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		899 X	723	-0-	-176	-0-	-0-	20	1	639	3	Y	46	37	0	9
								13	4	51	9					
11		810 X	541	-0-	-269	-0-	-0-	13	1	450	3	Y	65	57	0	17
								6	4	72	9					
12		527 X	459	-0-	-68	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	31	40	0	8
								4	4	34	9					
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	16	21	0	3
								14	4	18	9					
-----																
REGMUND GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																
08	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	2292	2292	123	1	2169	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	3603	3603	79	1	1232	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	5460	5460	132	1	1725	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	487	-0-	487	5947	5947	30	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	738	-0-	738	6685	6685	51	1	687	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	476	-0-	476	7161	7161	43	1	433	3	Y	-0-			-0-
-----																
HALEPESKA GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
EARNEST GAS UNIT 1																
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361																
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.		688	-0-	688	688	688	18	1	593	3	Y	58	47	0	11
								13	4	64	9					
11	T. A.		287	-0-	287	975	975	7	1	225	3	Y	47	46	0	12
								3	4	52	9					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	975	975					Y	-0-	12	0	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	975	975					Y	-0-			-0-
-----																
SMITH GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290																
08	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	3922	3922	93	1	3570	3	Y	221	335	1	45
								16	4	243	9					
09	DLQ	G-10	4024	-0-	4024	7946	7946	101	1	3555	3	Y	318	193	1	170
								18	4	350	9					
10	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	11973	11973	111	1	3632	3	Y	241	195	1	216
								19	4	265	9					
11	T. A.		3920	-0-	3920	15893	15893	102	1	3449	3	Y	324	374	1	166
								13	4	356	9					
12	T. A.		3929	-0-	3929	19822	19822	111	1	3479	3	Y	299	186	1	279
								10	4	329	9					
01	T. A.		3852	-0-	3852	23674	23674	118	1	3565	3	Y	138	194	1	223
								17	4	152	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	48			302
						21	4	53	9					
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	11			313
						25	4	12	9					
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	28	1	921	3	Y	34	193	1	154
						20	4	37	9					
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	3	Y	53			207
						21	4	58	9					
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1407	3	Y	84	193	1	98
						17	4	92	9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	70			168
						24	4	77	9					

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

08	5456 X	1825	-0-	-3631	-0-	89	1	1576	3	Y	145	136	0	17
						160	9							
09	4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	115	1	1789	3	Y	162	147	0	32
						178	9							
10	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	140	1	1826	3	Y	167	167	0	32
						184	9							
11	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	87	1	1341	3	Y	292	249	0	75
						321	9							
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	97	1	1316	3	Y	126	169	0	32
						139	9							
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3355	3	Y	304	224	0	112
						334	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

08	3503 X	2498	-0-	-1005	-0-	2498	3			N	-0-			11
09	2640 X	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-			11
10	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	3			N	-0-			11
*11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2611	3			N	-0-			11
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	2	9	N	2			1015
01	2573 X	1660	-0-	-913	-0-	1657	3	3	9	N	3			1018

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340 X	722	-0-	-1618	-0-	194	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	744 X	72	-0-	-672	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					5
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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									
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4712 X	2091	-0-	-2621	-0-	49 1	1887 3	Y	111	118 0	13
						33 4	122 9				
09	3630 X	2734	-0-	-896	-0-	71 1	2487 3	Y	115	105 0	23
						49 4	127 9				
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	86 1	2772 3	Y	111	112 0	22
						54 4	122 9				
11	2850 X	2762	-0-	-88	-0-	75 1	2535 3	Y	105	100 0	27
						36 4	116 9				
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	106 1	3315 3	Y	122	118 0	31
						36 4	134 9				
01	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	38 1	1148 3	Y	16	47 0	-0-
						20 4	18 9				
-----											
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079			
08	3751 X	2684	-0-	-1067	-0-	137 1	2422 3	Y	114	115 0	13
						125 9					
09	3630 X	2687	-0-	-943	-0-	151 1	2342 3	Y	176	154 0	35
						194 9					
10	3751 X	2835	-0-	-916	-0-	186 1	2436 3	Y	194	191 0	38
						213 9					
11	3480 X	2835	-0-	-645	-0-	163 1	2528 3	Y	131	135 0	34
						144 9					
12	3596 X	2869	-0-	-727	-0-	185 1	2499 3	Y	168	159 0	43
						185 9					
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	265 1	2652 3	Y	122	141 0	24
						134 9					
-----											
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761			
08	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	138 1	2435 3	Y	19	17 0	2
						21 9					
09	3030 X	2360	-0-	-670	-0-	140 1	2179 3	Y	37	32 0	7
						41 9					
10	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	171 1	2233 3	Y	123	106 0	24
						135 9					
11	2880 X	2005	-0-	-875	-0-	117 1	1808 3	Y	73	78 0	19
						80 9					
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	187 1	2523 3	Y	93	88 0	24
						102 9					
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	228 1	2286 3	Y	158	141 0	41
						174 9					
-----											
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	144	-0-	144	144	3 1	109 3	Y	27	22 0	5
						2 4	30 9				
11	T. A.	381	-0-	381	525	9 1	296 3	Y	66	54 0	17
						3 4	73 9				
12	T. A.	261	-0-	261	786	6 1	188 3	Y	59	61 0	15
						2 4	65 9				
01	T. A.	254	-0-	254	1040	7 1	212 3	Y	29	38 0	6
						3 4	32 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419			
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
08	1519 X	515	-0-	-1004	-0-	12 1	458 3	Y	36	36 0	4
						5 4	40 9				
09	1230 X	346	-0-	-884	-0-	9 1	309 3	Y	22	22 0	4
						4 4	24 9				
10	992 X	352	-0-	-640	-0-	10 1	312 3	Y	24	23 0	5
						4 4	26 9				
11	810 X	191	-0-	-619	-0-	5 1	176 3	Y	7	10 0	2
						2 4	8 9				
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	5 1	160 3	Y	10	9 0	3
						1 4	11 9				
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	8 1	234 3	Y	7	10 0	-0-
						2 4	8 9				
-----											
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	24 1	927 3	Y	167	164 0	19
						12 4	184 9				
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	32 1	1140 3	Y	171	156 0	34
						17 4	188 9				
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	54 1	1775 3	Y	272	253 0	53
						27 4	299 9				
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29 1	980 3	Y	121	143 0	31
						11 4	133 9				
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	46 1	1440 3	Y	237	208 0	60
						12 4	261 9				
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	44 1	1331 3	Y	211	224 0	47
						18 4	232 9				
-----											
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881			
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	10 1	394 3	Y	128	149 0	15
						5 4	141 9				
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	18 1	647 3	Y	115	107 0	23
						10 4	127 9				
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	16 1	535 3	Y	118	118 0	23
						8 4	130 9				
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11 1	379 3	Y	79	82 0	20
						4 4	87 9				
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	11 1	349 3	Y	72	74 0	18
						3 4	79 9				
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	Y	93	101 0	10
						6 4	102 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 PHILIPPE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	817 X	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 X	272	-0-	-193	-0-	8	1	248	3	Y	11	9	0			2
						4	4	12	9							
11	240 X	116	-0-	-124	-0-	3	1	103	3	Y	8	8	0			2
						1	4	9	9							
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	16	14	0			4
						2	4	18	9							
01	279 X	170	-0-	-109	-0-	5	1	153	3	Y	9	12	0			1
						2	4	10	9							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	9	21	0			1
						10	9									
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	3	Y	9	8	0			2
						10	9									
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	29	25	0			6
						32	9									
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	141	111	0			36
						155	9									
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1247	3	Y	225	204	0			57
						248	9									
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81	1	807	3	Y	143	196	0			4
						157	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

08	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	3441	3			N	-0-					342
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	3310	3			N	-0-					342
10	3751 X	3266	-0-	-485	-0-	3266	3			N	-0-					342
*11	3630 X	754	-0-	-2876	-0-	754	3			N	-0-					342
12	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					1575
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3082	3	2	9	N	2					1577

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	105 1	4010 3	Y	84	86 0	10
						79 4	92 9				
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	105 1	3677 3	Y	124	109 0	25
						82 4	136 9				
10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	130 1	4199 3	Y	201	187 0	39
						94 4	221 9				
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116 1	3874 3	Y	210	195 0	54
						63 4	231 9				
12	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	116 1	3627 3	Y	153	168 0	39
						45 4	168 9				
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	46 1	1369 3	Y	62	98 0	3
						28 4	68 9				
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928		
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	113 1	2305 3	Y	5	5 0	1
						35 4	23 5				
09	2010 X	1108	-0-	-902	-0-	55 1	1023 3	Y	1	2 0	-0-
						18 4	11 5				
10	2077 X	558	-0-	-1519	-0-	25 1	499 3	Y	1	1 0	-0-
						12 4	21 5				
11	2400 X	726	-0-	-1674	-0-	38 1	635 3	Y	1	1 0	-0-
						12 4	40 5				
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		16
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		16
01	0 N	-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		
08	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	48 1	1825 3	Y	36		267
						47 4	40 9				
09	DLQ G-10	2356	-0-	2356	4316	57 1	1993 3	Y	226	383 1	110
						57 4	249 9				
10	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6163	52 1	1678 3	Y	62		172
						49 4	68 9				
11	DLQ G-10	2204	-0-	2204	8367	61 1	2035 3	Y	59		231
						43 4	65 9				
12	3100 N	2248	-0-	-852	7515	67 1	2078 3	Y	64	185 1	110
						33 4	70 9				
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415			Y	-0-		110

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	258 1	4546 3	Y		26		28 0			3
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	227 1	3534 3	Y		81		68 0			16
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	277 1	3619 3	Y		150		137 0			29
11		4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	165 9	2843 3	Y		89		95 0			23
12		4836 X	1463	-0-	-3373	-0-	184 1	1339 3	Y		23		40 0			6
01		4836 X	4388	-0-	-448	-0-	99 1	3941 3	Y		49		40 0			15
							25 9									
							393 1									
							54 9									
GRAEF GAS UNIT 1																
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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																
08		1519 X	689	-0-	-830	-0-	17 1	645 3	Y		18		43 0			2
09		930 X	812	-0-	-118	-0-	7 4	709 3	Y		67		56 0			13
10		1271 X	1078	-0-	-193	-0-	20 1	823 3	Y		200		174 0			39
11		1230 X	13	-0-	-1217	-0-	9 4	220 9								
12		1271 X	911	-0-	-360	-0-	25 1	736 3	Y		133		100 0			34
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	10 3	146 9	Y		-0-		34 0			-0-
							24 1									
							5 4									
BLACKWELL GAS UNIT 2																
WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844																
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-					-0-
09		1500 X	199	-0-	-1301	-0-	3 1	122 3	Y		65		52 0			13
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	2 4	72 9					13 0			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
RICKS LIVING TRUST GU 1																
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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														
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980								
08	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	71	1	1245	3	Y	119	132	0			14
						131	9									
09	2490 X	1817	-0-	-673	-0-	97	1	1515	3	Y	186	163	0			37
						205	9									
10	3100 X	1308	-0-	-1792	-0-	83	1	1080	3	Y	132	143	0			26
						145	9									
11	3000 X	1303	-0-	-1697	-0-	70	1	1082	3	Y	137	128	0			35
						151	9									
12	3100 X	1516	-0-	-1584	-0-	100	1	1347	3	Y	63	82	0			16
						69	9									
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	287	1	2874	3	Y	99	97	0			18
						109	9									
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	839	-0-	-866	-0-	30	1 662	3 6	5	Y	117	123	0			14
09	1650 X	1379	-0-	-271	-0-	69	1 1265	3 14	5	Y	4	17	0			1
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1 1827	3 78	5	Y	-0-	1	0			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1 1512	3 96	5	Y	5	4	0			1
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	98	1 1523	3 87	5	Y	15	12	0			4
01	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	36	1 832	3 61	5	Y	39	30	0			13

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

08	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	31	1 1185	3 205	9	Y	186	171	0			22
09	1710 X	852	-0-	-858	-0-	18	1 649	3 173	9	Y	157	148	0			31
10	1612 X	1041	-0-	-571	-0-	27	1 878	3 120	9	Y	109	119	0			21
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	24	1 799	3 85	9	Y	77	78	0			20
12	1426 X	937	-0-	-489	-0-	25	1 790	3 114	9	Y	104	98	0			26
01	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	22	1 658	3 452	9	Y	411	408	0			29

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	155 N	145	-0-	-10	-0-		2 1 2 4	99 3 42 9		Y	38	50 0		4
09	270 N	143	-0-	-127	-0-		2 1 1 4	99 3 41 9		Y	37	34 0		7
10	341 N	136	-0-	-205	-0-		2 1 1 4	101 3 32 9		Y	29	30 0		6
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-		16 1 6 4	361 3 138 9		Y	125	99 0		32
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		22 1 6 4	472 3 136 9		Y	124	125 0		31
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		18 1 8 4	370 3 122 9		Y	111	123 0		19
-----														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
10	471 X	324	-0-	-147	-0-		6 1 3 4	257 3 58 9		Y	53	43 0		10
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-		29 1 8 4	679 3 161 9		Y	146	119 0		37
12	T. A.	1078	-0-	1078	1078		39 1 7 4	843 3 189 9		Y	172	166 0		43
01	T. A.	768	-0-	768	1846		23 1 7 4	474 3 264 9		Y	240	213 0		70
-----														
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
08	T. A.	851	-0-	851	851		239 1 11 4	510 3 5 5		Y	78	117 0		9
09	T. A.	778	-0-	778	1629		355 1 9 4	358 3 4 5		Y	47	47 0		9
10	T. A.	1259	-0-	1259	2888		267 1 28 4	867 3 97 9		Y	88	80 0		17
11	T. A.	630	-0-	630	3518		384 1 3 4	118 3 125 9		Y	114	102 0		29
12	T. A.	589	-0-	589	4107		442 1 127 9	20 3		Y	115	115 0		29
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-		336 1 87 4	2231 3 46 9		Y	42	62 0		9
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
08	1426 X	1047	-0-	-379	-0-		21 1 11 4	886 3 129 9		Y	117	152 0		14
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-		21 1 12 4	863 3 297 9		Y	270	231 0		53
10	2046 X	1220	-0-	-826	-0-		26 1 16 4	1059 3 119 9		Y	108	140 0		21
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-		66 1 46 4	1952 3 245 9		Y	223	187 0		57
12	2046 X	1518	-0-	-528	-0-		58 1 12 4	1266 3 182 9		Y	165	180 0		42
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		62 1 18 4	1269 3 162 9		Y	147	164 0		25

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	182	1	3704	3	Y	156	160	0	18
						76	4	37	5					
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	184	1	3406	3	Y	188	169	0	37
						79	4	37	5					
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	186	1	3528	3	Y	248	237	0	48
						83	4	171	5					
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	194	1	3261	3	Y	96	119	0	25
						59	4	208	5					
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	206	1	3204	3	Y	95	96	0	24
						48	4	182	5					
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	3	Y	54	70	0	8
						52	4	401	5					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
08	T. A.	1499	-0-	1499	1499	63	1	1244	3	Y	157	166	0	18
						19	4	173	9					
09	T. A.	1077	-0-	1077	2576	47	1	862	3	Y	138	129	0	27
						16	4	152	9					
10	T. A.	1252	-0-	1252	3828	57	1	1023	3	Y	139	139	0	27
						19	4	153	9					
11	T. A.	1241	-0-	1241	5069	41	1	982	3	Y	186	165	0	48
						13	4	205	9					
12	T. A.	1266	-0-	1266	6335	49	1	1052	3	Y	140	152	0	36
						11	4	154	9					
01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	50	1	1006	3	Y	124	138	0	22
						16	4	136	9					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
08	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-			-0-
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-			-0-
10	8029 X	5106	-0-	-2923	-0-	5106	3			N	-0-			-0-
11	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106	3			N	-0-			-0-
12	10416 X	7393	-0-	-3023	-0-	7393	3			N	-0-			-0-
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708	3			N	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
08	4185 X	3742	-0-	-443	-0-	156	1	3174	3	Y	287	295	0	33
						65	4	31	5					
09	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	173	1	3216	3	Y	289	265	0	57
						75	4	35	5					
10	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	186	1	3527	3	Y	308	305	0	60
						83	4	170	5					
11	4200 X	4176	-0-	-24	-0-	193	1	3256	3	Y	420	372	0	108
						59	4	206	5					
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	3	Y	381	392	0	97
						48	4	181	5					
01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	119	1	1952	3	Y	75	162	0	10
						42	4	321	5					
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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										
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H)				RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13560 - 18170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	125 1	2570 3	Y	292	300 0		34
						53 4	25 5					
09	2970 X	2517	-0-	-453	-0-	112 1	2091 3	Y	221	211 0		44
						48 4	23 5					
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	155 1	2950 3	Y	232	231 0		45
						69 4	142 5					
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	185 1	3131 3	Y	367	318 0		94
						57 4	198 5					
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	182 1	2856 3	Y	290	310 0		74
						42 4	161 5					
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	106 1	1751 3	Y	171	203 0		42
						37 4	287 5					
-----												
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13552 - 17441		
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3		N	-0-			-0-
09	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450 3		N	-0-			-0-
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921 3		N	-0-			-0-
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072 3		N	-0-			-0-
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3		N	-0-			-0-
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 3		N	-0-			-0-
-----												
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H)				RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248		PERF.14051 - 18679		
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	152 1	3143 3	Y	423	439 0		49
						51 4	31 5					
09	4470 X	3176	-0-	-1294	-0-	139 1	2602 3	Y	326	310 0		65
						48 4	28 5					
10	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	133 1	2759 3	Y	319	322 0		62
						91 4	113 5					
11	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	170 1	2852 3	Y	386	349 0		99
						73 4	181 5					
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	195 1	3066 3	Y	265	297 0		67
						38 4	173 5					
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	130 1	2539 3	Y	315	302 0		80
						75 4	297 5					
-----												
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442		
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	250 1	4399 3	Y	17	46 0		2
						19 9						
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	257 1	3991 3	Y	90	74 0		18
						99 9						
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	308 1	4033 3	Y	124	118 0		24
						136 9						
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	241 1	3729 3	Y	48	60 0		12
						53 9						
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	229 1	3101 3	Y	146	121 0		37
						161 9						
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	378 1	3790 3	Y	68	96 0		9
						75 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	56	45	0			11
						12	4		5							
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	Y	92	85	0			18
						20	4		41							
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	75	74	0			19
						7	4		25							
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	162	140	0			41
						8	4		31							
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	3	Y	243	216	0			68
						24	4		184							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

08	3999 X	1087	-0-	-2912	-0-	26	1	1054	3	Y	-0-	4	0			-0-
						7	4									
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	86	1	3451	3	Y	322	268	0			54
						50	4		354							
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	89	1	3469	3	Y	67	108	0			13
						51	4		74							
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	137	1	3191	3	Y	139	116	0			36
						56	4		153							
12	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	144	1	3086	3	Y	107	116	0			27
						29	4		118							
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	183	1	3661	3	Y	83	84	0			26
						55	4		91							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

08	4557 X	4039	-0-	-518	-0-	166	1	3400	3	Y	317	323	0			37
						90	4		34							
09	4410 X	3084	-0-	-1326	-0-	140	1	2585	3	Y	231	222	0			46
						77	4		28							
10	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	187	1	3523	3	Y	332	313	0			65
						106	4		171							
11	4050 X	3879	-0-	-171	-0-	186	1	3124	3	Y	271	266	0			70
						72	4		199							
12	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	191	1	2981	3	Y	259	263	0			66
						56	4		169							
01	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	152	1	2909	3	Y	135	193	0			8
						148	4		349							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #: C 2H			RRCID ->	272516	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	14104 - 19690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	5022 X	2425	-0-	-2597	-0-	50 1	1928 3	29 4	418 9	Y	380	398 0			44
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	147 1	5159 3	88 4	812 9	Y	738	636 0			146
10	5022 X	4233	-0-	-789	-0-	109 1	3558 3	61 4	505 9	Y	459	516 0			89
11	4860 X	3675	-0-	-1185	-0-	89 1	2996 3	37 4	553 9	Y	503	463 0			129
12	5022 X	2471	-0-	-2551	-0-	60 1	1876 3	18 4	517 9	Y	470	480 0			119
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	86 1	2595 3	40 4	389 9	Y	354	424 0			49
-----															
MAGARIGAL GAS UNIT 1			WELL #: B 1H			RRCID ->	272519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13639 - 17459		
08	4061 X	2731	-0-	-1330	-0-	121 1	2463 3	39 4	24 5	Y	76	91 0			9
09	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	155 1	2887 3	52 4	31 5	Y	148	128 0			29
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	184 1	3718 3	118 4	158 5	Y	241	223 0			47
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214 1	3588 3	88 4	228 5	Y	289	262 0			74
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	277 1	4355 3	52 4	245 5	Y	284	286 0			72
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	256 1	4969 3	140 4	583 5	Y	264	277 0			59
-----															
EYHORN-BEGO TRUST (SA)			WELL #: E 1H			RRCID ->	272590	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	15075 - 18811		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)			WELL #: D 2H			RRCID ->	272674	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	13558 - 17898		
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	96 1	3911 3	52 4	321 9	Y	292	310 0			34
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	126 1	5025 3	74 4	485 9	Y	441	388 0			87
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	123 1	4812 3	72 4	463 9	Y	421	426 0			82
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	211 1	4879 3	115 4	494 9	Y	449	416 0			115
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	272 1	5815 3	56 4	539 9	Y	490	481 0			124
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	219 1	4407 3	67 4	341 9	Y	310	398 0			36

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 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967		
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	
08	3813 X	2040	-0-	-1773	-0-	42 1	1731 3	Y	223 270 0	26
						22 4	245 9			
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	100 1	4003 3	Y	424 366 0	84
						58 4	466 9			
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	96 1	3775 3	Y	442 440 0	86
						55 4	486 9			
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	153 1	3538 3	Y	439 412 0	113
						82 4	483 9			
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	182 1	3919 3	Y	454 452 0	115
						37 4	499 9			
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	193 1	3899 3	Y	403 440 0	78
						58 4	443 9			

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	4146	-0-	4146	4146	122 1	3932 3	Y	10 8 0	2
						81 4	11 9			
11	T. A.	4061	-0-	4061	8207	108 1	3658 3	Y	218 164 0	56
						55 4	240 9			
12	T. A.	2553	-0-	2553	10760	67 1	2123 3	Y	308 286 0	78
						24 4	339 9			
01	T. A.	1599	-0-	1599	12359	47 1	1414 3	Y	102 160 0	20
						26 4	112 9			

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939		
08	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	77 1	1584 3	Y	111 126 0	13
						24 4	16 5			
09	1770 X	1607	-0-	-163	-0-	75 1	1392 3	Y	92 87 0	18
						24 4	15 5			
10	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	53 1	1114 3	Y	179 162 0	35
						34 4	45 5			
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	90 1	1505 3	Y	288 249 0	74
						36 4	96 5			
12	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	91 1	1438 3	Y	220 238 0	56
						17 4	80 5			
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	51 1	1011 3	Y	137 187 0	6
						27 4	117 5			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H			RRCID ->	273093	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13803	PERF.	13890 - 18798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	842	-0-	842	842		18	1	705	3	Y	101	103	0			12
							8	4	111	9							
09	T. A.	990	-0-	990	1832		24	1	867	3	Y	80	76	0			16
							11	4	88	9							
10	T. A.	961	-0-	961	2793		24	1	775	3	Y	138	127	0			27
							10	4	152	9							
11	T. A.	799	-0-	799	3592		20	1	665	3	Y	98	100	0			25
							6	4	108	9							
12	T. A.	853	-0-	853	4445		21	1	673	3	Y	140	130	0			35
							5	4	154	9							
01	T. A.	941	-0-	941	5386		25	1	768	3	Y	126	118	0			43
							9	4	139	9							
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H			RRCID ->	273114	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	13968 - 18648					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NELLER-RHODES TRUST (SA)		WELL #: A 2H			RRCID ->	273126	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	13756 - 19326					
08	2139 X	1452	-0-	-687	-0-		60	1	1192	3	Y	167	165	0			19
							16	4	184	9							
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		74	1	1332	3	Y	161	148	0			32
							21	4	177	9							
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-		76	1	1368	3	Y	88	103	0			17
							22	4	97	9							
11	1410 X	680	-0-	-730	-0-		25	1	582	3	Y	60	62	0			15
							7	4	66	9							
12	1643 X	1580	-0-	-63	-0-		62	1	1340	3	Y	151	128	0			38
							12	4	166	9							
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		58	1	1239	3	Y	1018	694	0			362
							17	4	1120	9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H			RRCID ->	273130	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13556 - 18026					
08	DLQ G-10	948	-0-	948	948		21	1	847	3	Y	63	60	0			7
							11	4	69	9							
09	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2192		27	1	1062	3	Y	127	109	0			25
							15	4	140	9							
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	3371		27	1	1056	3	Y	74	85	0			14
							15	4	81	9							
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4799		55	1	1288	3	Y	63	61	0			16
							16	4	69	9							
12	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6201		57	1	1216	3	Y	107	96	0			27
							11	4	118	9							
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588		60	1	1208	3	Y	92	107	0			12
							18	4	101	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H			RRCID ->	274139	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13836 - 19966					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC KEACH GAS UNIT 1		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537											
08	1426 X	1014	-0-	-412	-0-	25 1	975 3	Y	1	1 0	-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	13 4	1 9	Y	-0-		-0-
10	1116 X	973	-0-	-143	-0-	28 1	907 3	Y	22	18 0	4
11	990 X	688	-0-	-302	-0-	14 4	24 9	Y			
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	18 1	602 3	Y	55	45 0	14
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	7 4	61 9	Y	100	89 0	25
						19 1	579 3	Y	60	75 0	10
						8 4	66 9				
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099											
08	T. A.	1800	-0-	1800	3026	82 1	1683 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026	18 4	17 5	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026			Y	-0-		-0-
12	T. A.	362	-0-	362	3388	18 1	278 3	Y	43	32 0	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388	4 4	15 5	Y	-0-	11 0	-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957											
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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											
08	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	543 1	3628 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4457	-0-	4457	8747	83 4	36 5	Y	1	1 0	-0-
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	13556	580 1	3738 3	Y	36	29 0	7
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	15030	97 4	41 5	Y	-0-	7 0	-0-
12	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-	576 1	3901 3	Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	102 4	190 5	Y	-0-		-0-
						266 1	1123 3	Y	-0-		-0-
						14 4	71 5				
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285											
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	147 1	5633 3	Y	463	409 0	54
09	4860 X	4299	-0-	-561	-0-	80 4	509 9	Y	490	447 0	97
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	102 1	3601 3	Y	587	570 0	114
11	6150 X	4763	-0-	-1387	-0-	57 4	539 9	Y	581	546 0	149
12	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	105 1	3427 3	Y	536	549 0	136
01	6355 X	4164	-0-	-2191	-0-	55 4	646 9	Y	474	527 0	83
						117 1	3961 3	Y			
						46 4	639 9				
						139 1	4375 3	Y			
						39 4	590 9				
						115 1	3478 3	Y			
						50 4	521 9				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6262 X	5812	-0-	-450	-0-	124 1	5105 3	58 4	Y	477	481 0			55
09	6480 X	5703	-0-	-777	-0-	124 1	4985 3	525 9	Y	481	441 0			95
10	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	65 4	529 9	117 1	Y	72	153 0			14
11	6480 X	4289	-0-	-2191	-0-	60 4	79 9	172 1	Y	52	53 0			13
12	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	83 4	57 9	196 1	Y	51	51 0			13
01	5890 X	4416	-0-	-1474	-0-	37 4	56 9	205 1	Y	48	52 0			9
						56 4	53 9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

08	13113 X	7694	-0-	-5419	-0-	534 1	6230 3	135 4	Y	668	599 0			78
09	7980 X	7223	-0-	-757	-0-	555 1	5752 3	142 4	Y	647	597 0			128
10	6851 X	5269	-0-	-1582	-0-	421 1	3924 3	97 4	Y	581	596 0			113
11	7440 X	2820	-0-	-4620	-0-	210 1	2252 3	43 4	Y	157	230 0			40
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	345 1	5564 3	227 4	Y	-0-	40 0			-0-
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-		686 5		Y	6	4 0			2

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

08	26583 X	2919	-0-	-23664	-0-	157 1	2762 3	199 1	Y	-0-				-0-
09	6030 X	3294	-0-	-2736	-0-	211 1	3095 3	15 9	Y	-0-				-0-
10	6231 X	2989	-0-	-3242	-0-	164 1	2763 3	150 9	Y	14	11 0			3
11	4410 X	2851	-0-	-1559	-0-	214 1	2537 3	178 9	Y	136	104 0			35
12	3782 X	3279	-0-	-503	-0-	183 1	2887 3	84 9	Y	162	156 0			41
01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-		1837 3		Y	76	115 0			2

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

08	7936 X	6561	-0-	-1375	-0-	349 1	6148 3	64 9	Y	58	54 0			7
09	7680 X	5202	-0-	-2478	-0-	301 1	4677 3	224 9	Y	204	171 0			40
10	7936 X	4928	-0-	-3008	-0-	324 1	4238 3	366 9	Y	333	308 0			65
11	6360 X	4458	-0-	-1902	-0-	259 1	4001 3	198 9	Y	180	199 0			46
12	6572 X	5021	-0-	-1551	-0-	317 1	4290 3	414 9	Y	376	327 0			95
01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510 1	5107 3	472 9	Y	429	436 0			88

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	303	-0-	303	303	13	1	264	3	20	19	0
						4	4	22	9			1

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B		2H	RRCID -> 275451	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	12765	PERF.13206	- 19216	
08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	375	1	3070	3	Y	3	0
						71	4	31	5			-0-
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	6508	386	1	2507	3	Y	-0-	-0-
						38	4	27	5			
10	DLQ G-10	4426	-0-	4426	10934	511	1	3621	3	Y	20	16
						96	4	176	5			0
11	DLQ G-10	828	-0-	828	11762	152	1	628	3	Y	-0-	4
						8	4	40	5			0
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11762					Y	-0-	
01	DLQ G-10	2732	-0-	2732	14494	134	1	2460	3	Y	27	20
						108	4	30	9			0

ECKHARDT RANCH GU1		WELL #: C		2H	RRCID -> 275594	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	14215	PERF.13837	- 17552	
08	6076 X	2680	-0-	-3396	-0-	61	1	2353	3	Y	187	177
						60	4	206	9			0
09	5880 X	1957	-0-	-3923	-0-	51	1	1797	3	Y	52	64
						52	4	57	9			0
10	6076 X	2521	-0-	-3555	-0-	70	1	2278	3	Y	97	88
						66	4	107	9			0
11	4200 X	3044	-0-	-1156	-0-	83	1	2784	3	Y	108	99
						58	4	119	9			0
12	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	84	1	2629	3	Y	131	126
						42	4	144	9			0
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	75	1	2262	3	Y	59	90
						59	4	65	9			0

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B		1H	RRCID -> 275682	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.13346	- 19106	
08	DLQ G-10	5004	-0-	5004	5004	355	1	3821	3	Y	640	571
						88	4	36	5			0
09	DLQ G-10	5115	-0-	5115	10119	433	1	3897	3	Y	584	542
						102	4	41	5			0
10	DLQ G-10	4958	-0-	4958	15077	407	1	3644	3	Y	579	582
						96	4	174	5			0
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	16179	130	1	904	3	Y	-0-	113
						11	4	57	5			0
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	231 1	1254 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2608	-0-	2608	4122	17 4	12 5	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7174	31 4	2040 3	Y	416	335 0	81
11	DLQ G-10	1874	-0-	1874	9048	434 1	2033 3	Y	601	528 0	154
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9048	94 4	33 5	Y	-0-	154 0	-0-
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	10119	32 4	54 5	Y	184	87 0	97
						15 4	202 9				
-----											
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292		
08	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375 1		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	332	-0-	332	707	332 1		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	2202	344 1	1126 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	209	-0-	209	2411	25 4	37 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2411	172 1		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95 1	645 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
-----											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221		
08	1240 X	431	-0-	-809	-0-	390 1	4 3	Y	34	41 0	4
09	1860 X	495	-0-	-1365	-0-	37 9	3 3	Y	27	26 0	5
10	1922 X	1421	-0-	-501	-0-	462 1	1069 3	Y	2	7 0	-0-
11	1890 X	207	-0-	-1683	-0-	30 9	2 9	Y	1	1 0	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	327 1	1 9	Y	-0-		-0-
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	23 4	1516 3	Y	77	53 0	24
						1 4	85 9				
-----											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076		
08	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	383 1	1149 3	Y	546	574 0	63
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	26 4	11 5	Y	704	628 0	139
10	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	452 1	2518 3	Y	94	215 0	18
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	65 4	27 5	Y	3	20 0	1
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	510 1	1956 3	Y	-0-	1 0	-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	66 4	9015 3	Y	335	173 0	162
						255 4	574 5				
						370 1	6456 3	Y			
						146 4	712 5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8990 X	7760	-0-	-1230	-0-	410	1	7220	3	Y	118	126	0	14
						130	9							
09	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	364	1	5661	3	Y	54	57	0	11
						59	9							
10	8153 X	5997	-0-	-2156	-0-	420	1	5498	3	Y	72	69	0	14
						79	9							
11	7890 X	3694	-0-	-4196	-0-	220	1	3410	3	Y	58	57	0	15
						64	9							
12	8153 X	3094	-0-	-5059	-0-	208	1	2811	3	Y	68	66	0	17
						75	9							
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496	1	4964	3	Y	137	126	0	28
						151	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750														
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	53	48	0	6
						9	4	58	9					
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	467	3	Y	65	58	0	13
						8	4	72	9					
10	558 N	166	-0-	-392	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	13	0	-0-
						3	4							
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	3	2	0	1
						10	4	3	9					
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	Y	-0-	1	0	-0-
						10	4							
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	1	1	22	3	Y	9	7	0	2
						10	9							
10	DLQ G-10	76	-0-	76	109	2	1	73	3	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
12	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
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	53	-0-	53	53	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			-0-



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 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	76	1	1344	3	Y	60	64	0	7
						66	9							
09	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2638	68	1	1054	3	Y	27	29	0	5
						30	9							
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3780	78	1	1023	3	Y	37	35	0	7
						41	9							
11	DLQ G-10	708	-0-	708	4488	41	1	635	3	Y	29	29	0	7
						32	9							
12	3100 N	601	-0-	-2499	1989	39	1	523	3	Y	35	33	0	9
						39	9							
01	3100 N	1117	-0-	-1983	6	94	1	937	3	Y	78	68	0	19
						86	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

08	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	145	1	3023	3	Y	424	440	0	49
						74	4							
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	232	1	4342	3	Y	460	418	0	91
						120	4							
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	237	1	4506	3	Y	445	449	0	87
						125	4							
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	243	1	4124	3	Y	385	373	0	99
						88	4							
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4084	3	Y	321	339	0	81
						71	4							
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	3400	3	Y	242	280	0	43
						87	4							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

08	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	229	-0-	229	423	229	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	672	249	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	260	-0-	260	932	260	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	578	-0-	578	1510	578	1			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469	1	3191	3	Y	-0-			-0-
						62	4							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

08	2852 X	2470	-0-	-382	-0-	129	1	2274	3	Y	61	65	0	7
						67	9							
09	2040 X	1930	-0-	-110	-0-	115	1	1783	3	Y	29	30	0	6
						32	9							
10	2604 X	1905	-0-	-699	-0-	132	1	1732	3	Y	37	36	0	7
						41	9							
11	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	69	1	1074	3	Y	30	29	0	8
						33	9							
12	2604 X	989	-0-	-1615	-0-	65	1	885	3	Y	35	34	0	9
						39	9							
01	2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156	1	1564	3	Y	70	65	0	14
						77	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 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015				TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	554	-0-	554	554	15	1	502	3	Y	26	21	0			5
						8	4	29	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-	5	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015				TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777						
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	3	Y	163	165	0			19
						35	4	179	9							
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	56	1	1960	3	Y	130	123	0			26
						36	4	143	9							
10	2635 X	2013	-0-	-622	-0-	54	1	1773	3	Y	140	139	0			27
						32	4	154	9							
11	2550 X	2269	-0-	-281	-0-	60	1	2032	3	Y	136	128	0			35
						27	4	150	9							
12	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	70	1	2207	3	Y	166	159	0			42
						22	4	183	9							
01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	62	1	1879	3	Y	141	152	0			31
						31	4	155	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015				TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751						
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	53	1	2034	3	Y	196	199	0			23
						31	4	216	9							
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	54	1	1887	3	Y	159	151	0			31
						32	4	175	9							
10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	59	1	1931	3	Y	195	188	0			38
						33	4	215	9							
11	2520 X	2175	-0-	-345	-0-	57	1	1917	3	Y	161	158	0			41
						24	4	177	9							
12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	66	1	2081	3	Y	200	190	0			51
						20	4	220	9							
01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	59	1	1773	3	Y	168	182	0			37
						28	4	185	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861						
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	34	27	0			7
						1	4	37	9							
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	16	19	0			4
						1	4	18	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-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  
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2046 X	538	-0-	-1508	-0-	25 1	497 3	10 4	5 5	Y	1	7 0			-0-
09	1440 X	916	-0-	-524	-0-	46 1	842 3	19 4	9 5	Y	-0-				-0-
10	1643 X	332	-0-	-1311	-0-	15 1	294 3	9 4	12 5	Y	2	2 0			-0-
11	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	10 1	162 3	4 4	10 5	Y	2	2 0			-0-
12	1643 X	244	-0-	-1399	-0-	14 1	216 3	2 4	12 5	Y	-0-				-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 3	28 4	170 5	Y	-0-				-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	50 1	1931 3	30 4	329 9	Y	299	297 0			35
09	2550 X	1110	-0-	-1440	-0-	26 1	929 3	16 4	139 9	Y	126	136 0			25
10	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	55 1	1813 3	31 4	275 9	Y	250	226 0			49
11	2550 X	1990	-0-	-560	-0-	50 1	1703 3	21 4	216 9	Y	196	195 0			50
12	2418 X	1269	-0-	-1149	-0-	36 1	1126 3	11 4	96 9	Y	87	115 0			22
01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32 1	958 3	15 4	116 9	Y	105	109 0			18

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	121 3	2 4	13 9	Y	12	11 0			1
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	468 3	10 4	45 9	Y	41	34 0			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 0			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17 1	563 3	9 4	55 9	Y	50	37 0			13
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21 1	664 3	8 4	43 9	Y	39	42 0			10
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19 1	564 3	11 4	52 9	Y	47	49 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13720 - 17006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2325 X	342	-0-	-1983	-0-	8 1	302 3	4 4	Y	25	22 0		3
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	44 1	1571 3	22 4	Y	111	92 0		22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22 4	122 9		Y	-0-	22 0		-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	44 1	1507 3	15 4	Y	234	174 0		60
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	74 1	2332 3	18 4	Y	263	256 0		67
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65 1	1988 3	25 4	Y	322	333 0		56
-----													
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 13135		PERF.13581 - 17391			
08	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	129 1	2613 3	51 4	Y	1	1 0		-0-
09	3600 X	2439	-0-	-1161	-0-	121 1	2228 3	49 4	Y	15	12 0		3
10	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	128 1	2580 3	104 4	Y	301	245 0		59
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	166 1	2771 3	85 4	Y	277	265 0		71
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	192 1	3004 3	43 4	Y	310	302 0		79
01	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	95 1	1836 3	66 4	Y	232	232 0		79
-----													
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13784 - 17594			
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55 1	2127 3	33 4	Y	158	158 0		18
09	2100 N	1145	-0-	-955	-0-	29 1	1024 3	18 4	Y	67	72 0		13
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	69 1	2255 3	40 4	Y	176	155 0		34
11	2100 N	1226	-0-	-874	-0-	32 1	1081 3	14 4	Y	90	101 0		23
12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	23 1	715 3	7 4	Y	39	52 0		10
01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	23 1	700 3	11 4	Y	53	53 0		10
-----													
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13179		PERF.13539 - 18392			
08	5363 X	712	-0-	-4651	-0-	14 1	569 3	8 4	Y	110	113 0		13
09	3060 X	1191	-0-	-1869	-0-	23 1	946 3	14 4	Y	189	165 0		37
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	24 1	943 3	14 4	Y	215	210 0		42
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	49 1	1137 3	15 4	Y	300	265 0		77
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87 1	1929 3	19 4	Y	576	507 0		146
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	141 1	2900 3	45 4	Y	718	737 0		127

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M O	ALLOW 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
08	713 X	142	-0-	-571	-0-	3 1	138 3	1 4	3 3	Y	-0-	1 0		-0-
09	150 X	76	-0-	-74	-0-	2 1	69 3	1 4	4 9	Y	4	3 0		1
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 X	116	-0-	-132	-0-	5 1	101 3	1 4	9 9	Y	8	6 0		2
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	7 1	133 3	3 4	8 9	Y	7	9 0		-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	8 1	321 3	5 4	31 9	Y	28	34 0		3
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	2 4	19 9	Y	17	17 0		3
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	4 1	148 3	3 4	12 9	Y	11	12 0		2
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	7 1	179 3	3 4	62 9	Y	56	44 0		14
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	4 1	87 3	1 4	18 9	Y	16	26 0		4
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	4 4	39 9	Y	35	39 0		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	84 1	3483 3	48 4	397 9	Y	361	385 0		42
09	1950 X	567	-0-	-1383	-0-	12 1	489 3	8 4	58 9	Y	53	84 0		11
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	11 0		-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
08	5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	36 1	1496 3	20 4	196 9	Y	178	250 0		21
09	3000 X	657	-0-	-2343	-0-	14 1	559 3	8 4	76 9	Y	69	76 0		14
10	3720 X	446	-0-	-3274	-0-	10 1	406 3	6 4	24 9	Y	22	32 0		4
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144 1	3430 3	43 4	301 9	Y	274	208 0		70
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	169 1	3769 3	36 4	719 9	Y	654	558 0		166
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211 1	4408 3	67 4	733 9	Y	666	751 0		81

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
M O	ALLOW 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
08	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	109 1	2133 3	32 4	232 9	Y	211	216 0		24
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118 1	2111 3	37 4	229 9	Y	208	191 0		41
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	121 1	2150 3	39 4	219 9	Y	199	201 0		39
11	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	89 1	2085 3	27 4	222 9	Y	202	189 0		52
12	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	97 1	2067 3	21 4	222 9	Y	202	203 0		51
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	121 1	2431 3	38 4	232 9	Y	211	222 0		40
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	113 1	2232 3	25 4	172 9	Y	156	173 0		18
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	105 1	1895 3	25 4	143 9	Y	130	122 0		26
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	126 1	2279 3	30 4	209 9	Y	190	179 0		37
11	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	84 1	1974 3	19 4	44 9	Y	40	67 0		10
12	2387 X	2355	-0-	-32	-0-	100 1	2142 3	16 4	97 9	Y	88	76 0		22
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	102 1	2065 3	24 4	122 9	Y	111	117 0		16
-----														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
08	1550 X	950	-0-	-600	-0-	436 1	83 3	2 4	429 9	Y	390	413 0		45
09	1230 X	530	-0-	-700	-0-	530 1		411 1	21 3	Y	-0-	45 0		-0-
10	1178 X	692	-0-	-486	-0-	411 1		260 9		Y	236	190 0		46
11	1080 X	764	-0-	-316	-0-	444 1	30 3	290 9		Y	264	242 0		68
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	581 1	59 3	1 4	567 9	Y	515	452 0		131
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	603 1	4018 3	155 4	472 9	Y	429	459 0		101
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
08	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	108 1	2109 3	34 4	47 9	Y	43	43 0		5
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	90 1	1618 3	30 4	292 9	Y	265	218 0		52
10	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	97 1	1725 3	33 4	136 9	Y	124	152 0		24
11	2220 X	1825	-0-	-395	-0-	69 1	1629 3	22 4	105 9	Y	95	95 0		24
12	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	84 1	1789 3	19 4	120 9	Y	109	105 0		28
01	2294 X	1549	-0-	-745	-0-	69 1	1389 3	23 4	68 9	Y	62	81 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13726 - 19008										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13376 - 18767										
08	1457	X	1223	-0-	-234	-0-	559	1	100	3	Y	511	490	0			59
09	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	569	1	56	3	Y	394	375	0			78
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	501	1	33	3	Y	389	391	0			76
11	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	499	1	47	3	Y	416	385	0			107
12	1271	X	749	-0-	-522	-0-	415	1	30	3	Y	276	313	0			70
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	304	9	458	9							
							458	1	3062	3	Y	347	316	0			101
							118	4	382	9							

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH 13388	PERF.14139 - 19577										
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	235	1	4544	3	Y	192	174	0			22
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	108	4	211	9							
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	229	206	0			45
11	4920	X	3911	-0-	-1009	-0-	99	4	252	9							
12	5084	X	4448	-0-	-636	-0-	235	1	4157	3	Y	210	214	0			41
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	115	4	231	9							
							153	1	3559	3	Y	117	128	0			30
							70	4	129	9							
							190	1	4044	3	Y	138	133	0			35
							62	4	152	9							
							324	1	6456	3	Y	378	354	0			59
							157	4	416	9							

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 13072	PERF.13672 - 19857										
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	144	1	2843	3	Y	346	356	0			40
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	51	4	381	9							
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	3	Y	330	305	0			65
11	3300	X	1895	-0-	-1405	-0-	66	4	363	9							
12	3875	X	2248	-0-	-1627	-0-	180	1	3204	3	Y	210	234	0			41
01	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	68	4	231	9							
							71	1	1661	3	Y	125	134	0			32
							25	4	138	9							
							94	1	2019	3	Y	101	107	0			26
							24	4	111	9							
							89	1	1795	3	Y	135	129	0			32
							33	4	149	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438				
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
08	DLQ G-10	310	-0-	310	310	309	1	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	DLQ G-10	324	-0-	324	634	324	1		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	982	315	1	3 3	Y	27	22 0	5
11	DLQ G-10	350	-0-	350	1332	350	1		Y	-0-	5 0	-0-
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1712	380	1		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4191	315	1	2083 3	Y	1	1 0	-0-
						80	4	1 9				
-----												
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833				
08	5611 X	4990	-0-	-621	-0-	212	1	4183 3	Y	457	444 0	53
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	92	4	503 9	Y	272	271 0	54
10	4526 X	3995	-0-	-531	-0-	86	4	299 9	Y	231	240 0	45
11	4830 X	3512	-0-	-1318	-0-	194	1	3458 3	Y	134	145 0	34
12	4991 X	3870	-0-	-1121	-0-	89	4	254 9	Y	158	152 0	40
01	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	136	1	3171 3	Y	70	104 0	6
						58	4	147 9				
						163	1	3483 3	Y			
						50	4	174 9				
						152	1	3039 3	Y			
						69	4	77 9				
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	584 3	Y	36	29 0	7
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	13	4	6 5	Y	190	160 0	37
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1315 3	Y	7	42 0	2
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	54	4	56 5	Y	144	109 0	37
01	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	71	1	1186 3	Y	83	117 0	3
						29	4	75 5				
						69	1	1096 3	Y			
						16	4	61 5				
						48	1	930 3	Y			
						26	4	109 5				
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282124	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.13521	- 18918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	283404	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13244	PERF.13709	- 18288		
08	DLQ	G-10	2778	-0-	2778	2778	127	1	2580	3	Y	-0-	-0-	
							45	4	26	5				
09	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	4710	96	1	1782	3	Y	-0-	-0-	
							35	4	19	5				
10	DLQ	G-10	4881	-0-	4881	9591	226	1	4238	3	Y	50	40 0	10
							154	4	208	5				
11	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	11007	71	1	1182	3	Y	50	47 0	13
							32	4	76	5				
12		19147 X	8140	-0-	-11007	-0-	449	1	6961	3	Y	163	135 0	41
							153	4	398	5				
01		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	298	1	4869	3	Y	173	171 0	43
							161	4	808	5				

BUZZARD VISTA A		WELL #:		D 6H	RRCID ->	283405	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13853	- 18786		
08		6541 X	6437	-0-	-104	-0-	275	1	5644	3	Y	295	306 0	34
							138	4	55	5				
09		6330 X	5811	-0-	-519	-0-	271	1	5038	3	Y	281	259 0	56
							139	4	54	5				
10		6541 X	6480	-0-	-61	-0-	284	1	5413	3	Y	339	329 0	66
							150	4	260	5				
11		6330 X	6017	-0-	-313	-0-	296	1	5006	3	Y	265	263 0	68
							107	4	316	5				
12		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	384	1	6021	3	Y	368	343 0	93
							104	4	339	5				
01		6479 X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342 0	42
							118	4	760	5				

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	283406	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13753	- 18276		
08	DLQ	G-10	8246	-0-	8246	8246	377	1	7651	3	Y	-0-	-0-	
							142	4	76	5				
09	DLQ	G-10	8280	-0-	8280	16526	413	1	7624	3	Y	-0-	-0-	
							160	4	83	5				
10	DLQ	G-10	9235	-0-	9235	25761	433	1	8087	3	Y	5	4 0	1
							311	4	398	5				
11	DLQ	G-10	8180	-0-	8180	33941	422	1	7019	3	Y	75	57 0	19
							204	4	452	5				
12	DLQ	G-10	7656	-0-	7656	41597	427	1	6611	3	Y	78	77 0	20
							153	4	379	5				
01	DLQ	G-10	8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75 0	11
							223	4	1063	5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BUZZARD VISTA A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		6324 X	5327	-0-	-997	-0-	233	1	4749	3	Y	156	173	0	18
							126	4	47	5					
09		6120 X	5033	-0-	-1087	-0-	238	1	4410	3	Y	186	167	0	37
							132	4	48	5					
10		6510 X	6300	-0-	-210	-0-	281	1	5324	3	Y	251	239	0	49
							161	4	258	5					
11		6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	230	1	3852	3	Y	78	107	0	20
							89	4	246	5					
12		6510 X	6008	-0-	-502	-0-	322	1	5042	3	Y	241	200	0	61
							94	4	285	5					
01		6293 X	6250	-0-	-43	-0-	291	1	4795	3	Y	222	247	0	36
							132	4	788	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2															
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458															
08		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	376	1	7604	3	Y	201	178	0	23
							242	4	76	5					
09		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	340	1	6219	3	Y	116	116	0	23
							224	4	69	5					
10		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	419	1	7832	3	Y	63	74	0	12
							284	4	385	5					
11		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	395	1	6582	3	Y	36	39	0	9
							181	4	424	5					
12		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	454	1	7029	3	Y	35	35	0	9
							155	4	403	5					
01		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	6668	3	Y	28	34	0	3
							220	4	1111	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
08		3689 X	3673	-0-	-16	-0-	147	1	3044	3	Y	326	330	0	38
							94	4	29	5					
09		3660 X	3058	-0-	-602	-0-	141	1	2606	3	Y	174	177	0	35
							92	4	28	5					
10		3782 X	3174	-0-	-608	-0-	145	1	2715	3	Y	76	96	0	15
							97	4	133	5					
11		3660 X	2941	-0-	-719	-0-	154	1	2583	3	Y	-0-	15	0	-0-
							40	4	164	5					
12		3689 X	2800	-0-	-889	-0-	152	1	2355	3	Y	98	73	0	25
							51	4	134	5					
01		3658 X	3072	-0-	-586	-0-	141	1	2307	3	Y	152	145	0	32
							75	4	382	5					
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
08		3813 X	2843	-0-	-970	-0-	122	1	2426	3	Y	234	232	0	27
							38	4	257	9					
09		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	115	1	2085	3	Y	204	191	0	40
							39	4	224	9					
10		3162 X	2747	-0-	-415	-0-	126	1	2302	3	Y	251	242	0	49
							43	4	276	9					
11		3060 X	3017	-0-	-43	-0-	109	1	2598	3	Y	250	235	0	64
							35	4	275	9					
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	2738	3	Y	267	263	0	68
							29	4	294	9					
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2568	3	Y	217	245	0	40
							42	4	239	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	157 1	6595 3	Y	1854	1901 0	215
							95 4	2039 9				
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	104 1	4203 3	Y	738	807 0	146
							63 4	812 9				
10		10354 X	4189	-0-	-6165	-0-	86 1	3379 3	Y	612	639 0	119
							51 4	673 9				
11		10020 X	5271	-0-	-4749	-0-	159 1	3679 3	Y	1223	1028 0	314
							88 4	1345 9				
12		10354 X	4748	-0-	-5606	-0-	156 1	3438 3	Y	1018	1074 0	258
							34 4	1120 9				
01		8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	155 1	3154 3	Y	812	944 0	126
							49 4	893 9				
-----												
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7		WELL #: B 7H		RRCID -> 284087		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RUPPERT-RIPPS (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284108		COMPL. DATE 01/08/2018			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393			
08		5983 X	2192	-0-	-3791	-0-	53 1	2031 3	Y	64	89 0	7
							38 4	70 9				
09		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	186 1	6521 3	Y	202	169 0	40
							138 4	222 9				
10		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	193 1	6247 3	Y	214	212 0	42
							134 4	235 9				
11		5640 X	5591	-0-	-49	-0-	159 1	5324 3	Y	24	60 0	6
							82 4	26 9				
12		7316 X	5459	-0-	-1857	-0-	167 1	5200 3	Y	27	26 0	7
							62 4	30 9				
01		7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	157 1	4710 3	Y	19	23 0	3
							91 4	21 9				
-----												
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 284142		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955			
08		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	33 1	1260 3	Y	132	135 0	15
							18 4	145 9				
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	15 0	-0-
10		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	39 1	1280 3	Y	214	172 0	42
							21 4	235 9				
11		1410 X	1078	-0-	-332	-0-	28 1	939 3	Y	91	110 0	23
							11 4	100 9				
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	23 0	-0-
01		1581 X	862	-0-	-719	-0-	22 1	667 3	Y	148	103 0	45
							10 4	163 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	2745	3	Y	802	868 0 93
								54	4	25	5			
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-		635	1	2760	3	Y	1292	1129 0 256
								61	4	28	5			
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	1660	3	Y	1090	1134 0 212
								63	4	3	5			
11	2760 X	925	-0-	-1835	-0-	-0-		119	1	174	3	Y	561	629 0 144
								5	4	10	5			
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-						Y	-0-	144 0 -0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	2007	3	Y	794	412 0 382
								37	4	873	9			

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-				Y	-0-			99
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-				Y	-0-			99
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			99
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-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												
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	3015	482 1	2458 3	Y	-0-				-0-
							51 4	24 5						
09	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	5755	480 1	2173 3	Y	11	9	0		2
							51 4	24 5						
10	DLQ	G-10	3002	-0-	3002	8757	484 1	2239 3	Y	139	114	0		27
							92 4	34 5						
11	DLQ	G-10	909	-0-	909	9666	147 1	644 3	Y	56	69	0		14
							16 4	40 5						
12	9666 X		-0-	-0-	-9666	-0-				Y	-0-	14	0	-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	2792 3	Y	596	323	0		273
							55 4	656 9						

  

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018				TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909				
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	366 1	15110 3	Y	1591	2047	0			185
						222 4	1750 9							
09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	261 1	10548 3	Y	1161	1116	0			230
						174 4	1277 9							
10	14973 X	12255	-0-	-2718	-0-	266 1	10494 3	Y	1201	1197	0			234
						174 4	1321 9							
11	14490 X	10507	-0-	-3983	-0-	365 1	8732 3	Y	1174	1107	0			301
						119 4	1291 9							
12	14973 X	10487	-0-	-4486	-0-	355 1	7876 3	Y	1975	1775	0			501
						83 4	2173 9							
01	14973 X	9388	-0-	-5585	-0-	329 1	6895 3	Y	1863	2094	0			270
						115 4	2049 9							

  

RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001				
08	7843 X	18	-0-	-7825	-0-	18 3		Y	-0-	50	0			-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			Y	-0-					-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-					-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	-0-					-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-

  

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750				
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	573 1	3171 3	Y	860	886	0			100
						68 4	30 5							
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	782 1	3571 3	Y	1000	902	0			198
						87 4	38 5							
10	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	851 1	9662 3	Y	844	878	0			164
						431 4	350 5							
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	463 1	4929 3	Y	481	522	0			123
						168 4	307 5							
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	746 1	2095 3	Y	847	755	0			215
						32 4	114 5							
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	564 1	3780 3	Y	613	689	0			139
						141 4	674 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871			
M 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	
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	6	5 0	1
						4 4	7 9				
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 3	Y	12	10 0	2
						28 4	13 9				
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	51 1	1196 3	Y	7	7 0	2
						18 4	8 9				
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1382 3	Y	-0-	2 0	-0-
						9 4					
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 3	Y	3	2 0	1
						29 4	3 9				

  

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399		
08	172 N	-0-	-0-	-172	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6820 X	6723	-0-	-97	-0-	153	1	5964	3	Y	541	569	0	63
						11	4	595	9					
09	6960 X	5729	-0-	-1231	-0-	141	1	5060	3	Y	470	440	0	93
						11	4	517	9					
10	7192 X	6198	-0-	-994	-0-	167	1	5504	3	Y	468	470	0	91
						12	4	515	9					
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	184	1	6272	3	Y	522	479	0	134
						10	4	574	9					
12	7192 X	6765	-0-	-427	-0-	188	1	5942	3	Y	571	560	0	145
						7	4	628	9					
01	6727 X	3171	-0-	-3556	-0-	96	1	2920	3	Y	135	278	0	2
						6	4	149	9					
KRAUSE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
08	14973 X	7140	-0-	-7833	-0-	383	1	6744	3	Y	12	12	0	1
						13	9							
09	14490 X	7602	-0-	-6888	-0-	459	1	7142	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
10	14973 X	7548	-0-	-7425	-0-	535	1	7002	3	Y	10	8	0	2
						11	9							
11	9480 X	9414	-0-	-66	-0-	554	1	8565	3	Y	268	201	0	69
						295	9							
12	8866 X	8437	-0-	-429	-0-	577	1	7808	3	Y	47	104	0	12
						52	9							
01	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	780	1	7815	3	Y	399	325	0	86
						439	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
08	7998 X	7825	-0-	-173	-0-	344	1	6996	3	Y	197	201	0	23
						199	4	69	5					
09	7740 X	6044	-0-	-1696	-0-	297	1	5458	3	Y	49	62	0	10
						175	4	60	5					
10	7936 X	7906	-0-	-30	-0-	367	1	6896	3	Y	75	70	0	15
						223	4	337	5					
11	7680 X	6691	-0-	-989	-0-	341	1	5720	3	Y	112	98	0	29
						141	4	366	5					
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	427	1	6668	3	Y	205	182	0	52
						132	4	379	5					
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	525	1	8605	3	Y	231	245	0	38
						254	4	1421	5					



SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3			WELL #: C 3H		RRCID -> 285992		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	6758 X	6721 -0-	-37	-0-	288 1	5897 3	Y	282	279 0	33		
					168 4	58 5						
09	6540 X	5715 -0-	-825	-0-	271 1	5018 3	Y	191	186 0	38		
					161 4	55 5						
10	6758 X	6533 -0-	-225	-0-	300 1	5641 3	Y	123	137 0	24		
					182 4	275 5						
11	6540 X	6077 -0-	-463	-0-	309 1	5184 3	Y	114	109 0	29		
					128 4	331 5						
12	6758 X	5979 -0-	-779	-0-	330 1	5133 3	Y	111	112 0	28		
					102 4	292 5						
01	6727 X	6267 -0-	-460	-0-	300 1	4908 3	Y	93	104 0	17		
					145 4	812 5						
YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396		
08	5822 X	5822 -0-	-0-	-0-	646 1	4003 3	Y	963	1006 0	112		
					76 4	38 5						
09	5703 X	5703 -0-	-0-	-0-	686 1	3926 3	Y	876	814 0	174		
					85 4	42 5						
10	6316 X	6316 -0-	-0-	-0-	635 1	4514 3	Y	790	810 0	154		
					173 4	125 5						
11	5250 X	4360 -0-	-890	-0-	696 1	2354 3	Y	997	895 0	256		
					70 4	143 5						
12	5425 X	4038 -0-	-1387	-0-	696 1	1982 3	Y	1116	1089 0	283		
					27 4	105 5						
01	5425 X	4899 -0-	-526	-0-	547 1	3969 3	Y	179	403 0	59		
					129 4	57 5						
YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924		
08	7471 X	7471 -0-	-0-	-0-	629 1	3956 3	Y	2530	2355 0	294		
					67 4	36 5						
09	6614 X	6614 -0-	-0-	-0-	714 1	4231 3	Y	1402	1418 0	278		
					82 4	45 5						
10	5398 X	5398 -0-	-0-	-0-	706 1	3260 3	Y	1161	1213 0	226		
					106 4	49 5						
11	5596 X	5596 -0-	-0-	-0-	690 1	3233 3	Y	1292	1187 0	331		
					67 4	185 5						
12	4731 X	4731 -0-	-0-	-0-	713 1	2661 3	Y	1069	1129 0	271		
					34 4	147 5						
01	4671 X	4671 -0-	-0-	-0-	490 1	3337 3	Y	682	863 0	90		
					94 4	750 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2			WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203		
08	6882 X	5750 -0-	-1132	-0-	256 1	5158 3	Y	123	137 0	14		
					149 4	52 5						
09	9730 X	9730 -0-	-0-	-0-	470 1	8611 3	Y	248	213 0	49		
					281 4	95 5						
10	8200 X	8200 -0-	-0-	-0-	376 1	7047 3	Y	183	196 0	36		
					231 4	345 5						
11	8568 X	8568 -0-	-0-	-0-	436 1	7275 3	Y	190	177 0	49		
					181 4	467 5						
12	7915 X	7915 -0-	-0-	-0-	436 1	6765 3	Y	174	179 0	44		
					136 4	387 5						
01	8023 X	8023 -0-	-0-	-0-	383 1	6256 3	Y	144	168 0	20		
					187 4	1039 5						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	8335	376	1	7590	3	Y	70	62	0	8
						216	4	76	5					
09	DLQ G-10	8538	-0-	8538	16873	426	1	7884	3	Y	-0-	8	0	-0-
						142	4	86	5					
10	DLQ G-10	8880	-0-	8880	25753	411	1	7725	3	Y	106	85	0	21
						250	4	377	5					
11	DLQ G-10	8726	-0-	8726	34479	444	1	7442	3	Y	165	144	0	42
						183	4	475	5					
12	DLQ G-10	8708	-0-	8708	43187	480	1	7477	3	Y	161	162	0	41
						148	4	426	5					
01	DLQ G-10	9500	-0-	9500	52687	455	1	7442	3	Y	138	154	0	25
						220	4	1231	5					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
08	17453 X	10832	-0-	-6621	-0-	257	1	9829	3	Y	547	617	0	63
						144	4	602	9					
09	22110 X	16754	-0-	-5356	-0-	433	1	15240	3	Y	755	669	0	149
						250	4	831	9					
10	22847 X	11534	-0-	-11313	-0-	321	1	10452	3	Y	535	580	0	104
						172	4	589	9					
11	22110 X	13300	-0-	-8810	-0-	362	1	12196	3	Y	542	507	0	139
						146	4	596	9					
12	18197 X	12500	-0-	-5697	-0-	366	1	11478	3	Y	501	513	0	127
						105	4	551	9					
01	17298 X	10669	-0-	-6629	-0-	323	1	9744	3	Y	416	466	0	77
						144	4	458	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	21585	-0-	21585	21585	563	1	18373	3	Y	2090	1683	0	407
						350	4	2299	9					
11	T. A.	20343	-0-	20343	41928	520	1	17531	3	Y	1864	1793	0	478
						242	4	2050	9					
12	T. A.	16870	-0-	16870	58798	463	1	14542	3	Y	1556	1639	0	395
						153	4	1712	9					
01	T. A.	14914	-0-	14914	73712	426	1	12881	3	Y	1261	1440	0	216
						220	4	1387	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
08	14105 X	13835	-0-	-270	-0-	307	1	12574	3	Y	705	726	0	82
						178	4	776	9					
09	13890 X	13768	-0-	-122	-0-	315	1	12601	3	Y	590	555	0	117
						203	4	649	9					
10	14818 X	13535	-0-	-1283	-0-	317	1	12371	3	Y	587	590	0	114
						201	4	646	9					
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	652	1	15072	3	Y	730	657	0	187
						384	4	803	9					
12	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	782	1	16816	3	Y	1167	1058	0	296
						176	4	1284	9					
01	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	789	1	15866	3	Y	942	1078	0	160
						261	4	1036	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	7397	-0-	7397	7397	203	1	6607	3	Y	437	352	0	85
						106	4	481	9					
11	T. A.	7741	-0-	7741	15138	206	1	6949	3	Y	459	426	0	118
						81	4	505	9					
12	T. A.	6330	-0-	6330	21468	180	1	5640	3	Y	417	429	0	106
						51	4	459	9					
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	186	1	5606	3	Y	384	430	0	60
						82	4	422	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
08	12648 X	10611	-0-	-2037	-0-	234	1	9614	3	Y	567	599	0	66
						139	4	624	9					
09	14460 X	8584	-0-	-5876	-0-	195	1	7804	3	Y	410	395	0	81
						134	4	451	9					
10	14942 X	8222	-0-	-6720	-0-	191	1	7444	3	Y	416	416	0	81
						129	4	458	9					
11	14460 X	8474	-0-	-5986	-0-	323	1	7442	3	Y	461	424	0	118
						202	4	507	9					
12	12555 X	7683	-0-	-4872	-0-	318	1	6808	3	Y	438	445	0	111
						75	4	482	9					
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	283	1	5675	3	Y	326	378	0	59
						99	4	359	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
08	13671 X	12596	-0-	-1075	-0-	644	1	11346	3	Y	551	546	0	64
						606	9							
09	14250 X	14113	-0-	-137	-0-	809	1	12588	3	Y	651	586	0	129
						716	9							
10	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	993	1	12989	3	Y	718	707	0	140
						790	9							
11	14250 X	12453	-0-	-1797	-0-	719	1	11123	3	Y	555	553	0	142
						611	9							
12	14570 X	12241	-0-	-2329	-0-	766	1	10360	3	Y	1014	899	0	257
						1115	9							
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	1022	1	10236	3	Y	649	841	0	65
						714	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
08	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	604	1	12347	3	Y	1138	1088	0	132
						290	4	122	5					
09	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	502	1	9325	3	Y	889	845	0	176
						248	4	101	5					
10	8277 X	4825	-0-	-3452	-0-	198	1	3946	3	Y	286	406	0	56
						196	4	170	5					
11	8010 X	7706	-0-	-304	-0-	376	1	6240	3	Y	414	364	0	106
						233	4	402	5					
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	503	1	7878	3	Y	744	661	0	189
						132	4	445	5					
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	410	1	7909	3	Y	1026	1132	0	83
						352	4	938	5					

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 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
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	
08	6231 X	5236	-0-	-995	-0-	278	1	4904	3	Y	49	94	0	6
09	6030 X	5654	-0-	-376	-0-	296	1	4603	3	Y	686	556	0	136
10	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	325	1	4251	3	Y	522	556	0	102
11	6030 X	1741	-0-	-4289	-0-	101	1	1564	3	Y	69	153	0	18
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	411	1	5562	3	Y	369	293	0	94
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	538	1	5386	3	Y	481	497	0	78
						54	9							
						75	9							
						75	9							
						574	9							
						76	9							
						406	9							
						529	9							
-----														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
08	DLQ G-10	7044	-0-	7044	7044	337	1	5940	3	Y	697	676	0	81
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	13482	360	1	5599	3	Y	435	430	0	86
10	DLQ G-10	6445	-0-	6445	19927	479	9	5415	3	Y	560	537	0	109
11	DLQ G-10	6416	-0-	6416	26343	414	1	5473	3	Y	535	507	0	137
12	31838 X	5495	-0-	-26343	-0-	616	9	4480	3	Y	622	601	0	158
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	331	1	4441	3	Y	573	627	0	104
						589	9							
						684	9							
						443	1							
						630	9							
-----														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	338	1	5964	3	Y	698	697	0	81
09	6840 X	4823	-0-	-2017	-0-	768	9	3953	3	Y	560	530	0	111
10	7068 X	1817	-0-	-5251	-0-	254	1	1568	3	Y	117	205	0	23
11	6840 X	456	-0-	-6384	-0-	616	9	392	3	Y	35	49	0	9
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	120	1			Y	-0-	9	0	-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	129	9			Y	-0-			-0-
						25	1							
						39	9							
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
08	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	734	1	15029	3	Y	651	596	0	76
09	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	291	4	13247	3	Y	660	605	0	131
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	711	1	12003	3	Y	518	548	0	101
11	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	290	4	507	5		727	642	0	186
12	16926 X	15122	-0-	-1804	-0-	593	1	13789	3	Y	683	696	0	173
01	16926 X	13599	-0-	-3327	-0-	480	4	12671	3	Y	598	651	0	120
						812	1	713	5					
						419	4	10739	3					
						807	1	1264	5					
						180	4							
						554	1							
						384	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12946		PERF.12974 - 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	EOM BALANCE
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	422	1	7432	3	Y	473	418 0	55
						520	9						
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	449	1	6987	3	Y	666	589 0	132
						733	9						
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	545	1	7126	3	Y	542	568 0	106
						596	9						
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	339	1	5251	3	Y	241	285 0	62
						265	9						
12	5735 X	2564	-0-	-3171	-0-	176	1	2374	3	Y	13	72 0	3
						14	9						
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	699	1	6996	3	Y	529	361 0	171
						582	9						

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13194 - 18544			
08	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	273	1	4804	3	Y	404	399 0	47
						444	9						
09	6840 X	5773	-0-	-1067	-0-	318	1	4953	3	Y	456	413 0	90
						502	9						
10	7068 X	6519	-0-	-549	-0-	430	1	5624	3	Y	423	431 0	82
						465	9						
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	446	1	6901	3	Y	596	525 0	153
						656	9						
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	649	1	8770	3	Y	639	630 0	162
						703	9						
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	881	1	8825	3	Y	452	586 0	28
						497	9						

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6		WELL #: A 6H		RRCID -> 287858		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13897 - 20491		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287860		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 12810		PERF.13090 - 18994			
08	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	537	1	9464	3	Y	1001	953 0	116
						1101	9						
09	9720 X	9612	-0-	-108	-0-	531	1	8265	3	Y	742	711 0	147
						816	9						
10	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	652	1	8530	3	Y	457	515 0	89
						503	9						
11	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	652	1	10088	3	Y	514	471 0	132
						565	9						
12	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	801	1	10833	3	Y	935	830 0	237
						1029	9						
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	789	1	7902	3	Y	821	871 0	187
						903	9						

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
FALKS GAS UNIT 1			WELL #: C 4H		RRCID -> 287861	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	12725	PERF.13047	- 19811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-		712 1	12543 3	Y	1016	995 0		118	
09	11430 X	1466	-0-	-9964	-0-		1118 9	1301 3	Y	74	177 0		15	
10	11811 X	68	-0-	-11743	-0-		84 1	63 3	Y	-0-	15 0		-0-	
11	11430 X	213	-0-	-11217	-0-		81 9	200 3	Y	-0-			-0-	
12	11811 X	245	-0-	-11566	-0-		5 1	228 3	Y	-0-			-0-	
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-		13 1	220 3	Y	-0-			-0-	
							17 1	228 3	Y	-0-			-0-	
							22 1	220 3	Y	-0-			-0-	
-----														
FALKS GAS UNIT 1			WELL #: C 3H		RRCID -> 288095	COMPL. DATE	09/28/2019	TOTAL DEPTH	12702	PERF.13180	- 19285			
-----														
08	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-		571 1	10071 3	Y	938	949 0		109	
09	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-		1032 9	9264 3	Y	1007	917 0		199	
10	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-		596 1	10037 3	Y	1016	1017 0		198	
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-		1108 9	9937 3	Y	841	823 0		216	
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-		767 1	10367 3	Y	712	747 0		181	
01	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-		1118 9	8567 3	Y	619	747 0		53	
							642 1							
							925 9							
							767 1							
							783 9							
							855 1							
							681 9							
-----														
FALKS GAS UNIT 1			WELL #: C 6H		RRCID -> 288096	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13022	- 19843			
-----														
08	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-		924 1	16283 3	Y	491	527 0		57	
09	18900 X	17370	-0-	-1530	-0-		540 9	15697 3	Y	604	542 0		119	
10	19530 X	18156	-0-	-1374	-0-		1009 1	15996 3	Y	852	805 0		166	
11	18900 X	16217	-0-	-2683	-0-		664 9	14426 3	Y	781	747 0		200	
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-		1223 1	16479 3	Y	900	872 0		228	
01	18166 X	14289	-0-	-3877	-0-		937 9	12360 3	Y	632	816 0		44	
							932 1							
							859 9							
							1219 1							
							990 9							
							1234 1							
							695 9							
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3			WELL #: A 3H		RRCID -> 288097	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13683	- 20245			
-----														
08	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-		436 1	8942 3	Y	456	470 0		53	
09	13260 X	8586	-0-	-4674	-0-		166 4	7521 3	Y	384	361 0		76	
10	10943 X	9470	-0-	-1473	-0-		404 1	7975 3	Y	416	411 0		81	
11	10590 X	9126	-0-	-1464	-0-		158 4	338 5	Y	428	399 0		110	
12	10943 X	10013	-0-	-930	-0-		395 1	480 5	Y	520	498 0		132	
01	10137 X	7345	-0-	-2792	-0-		304 4	5886 3	Y	235	353 0		14	
							449 1	696 5						
							218 4							
							530 1							
							114 4							
							304 1							
							200 4							



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	304	1	12526	3	Y	845	870	0	98
						206	4	930	9					
09	12690 X	12432	-0-	-258	-0-	281	1	11269	3	Y	613	590	0	121
						208	4	674	9					
10	13113 X	13088	-0-	-25	-0-	547	1	11199	3	Y	569	579	0	111
						250	4	466	5					
11	12690 X	12148	-0-	-542	-0-	588	1	9986	3	Y	575	538	0	148
						316	4	625	5					
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	893	1	14049	3	Y	846	779	0	215
						205	4	790	5					
01	13113 X	11661	-0-	-1452	-0-	481	1	9319	3	Y	377	569	0	23
						347	4	1099	5					
-----														
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	232	1	4565	3	Y	282	271	0	33
						84	4	310	9					
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	3	Y	257	239	0	51
						84	4	283	9					
10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	217	1	3929	3	Y	287	282	0	56
						85	4	316	9					
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	176	1	4163	3	Y	286	269	0	73
						64	4	315	9					
12	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	200	1	4332	3	Y	320	312	0	81
						52	4	352	9					
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	201	1	4061	3	Y	264	299	0	46
						77	4	290	9					
-----														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
08	10726 X	7984	-0-	-2742	-0-	348	1	6863	3	Y	589	565	0	68
						125	4	648	9					
09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361	1	6462	3	Y	331	334	0	65
						137	4	364	9					
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	385	1	6921	3	Y	534	495	0	104
						149	4	587	9					
11	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	278	1	6559	3	Y	429	423	0	110
						101	4	472	9					
12	7998 X	7331	-0-	-667	-0-	305	1	6548	3	Y	364	382	0	92
						78	4	400	9					
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	323	1	6493	3	Y	357	395	0	54
						122	4	393	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537														
08	41509 X	31211	-0-	-10298	-0-	710	1	27145	3	N	2696	2814	0	313
						390	4	2966	9					
09	37320 X	28751	-0-	-8569	-0-	708	1	24899	3	N	2494	2314	0	493
						401	4	2743	9					
10	35340 X	30807	-0-	-4533	-0-	825	1	26789	3	N	2507	2512	0	488
						435	4	2758	9					
11	33660 X	28145	-0-	-5515	-0-	721	1	24268	3	N	2610	2429	0	669
						285	4	2871	9					
12	32519 X	28858	-0-	-3661	-0-	788	1	24629	3	N	2925	2852	0	742
						223	4	3218	9					
01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	793	1	23877	3	N	2431	2714	0	459
						351	4	2674	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	4960 X	4227	-0-	-733	-0-	188 1	3694 3	290 9	Y	264	257 0		31
						55 4	290 9						
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 3	237 9	Y	215	203 0		43
						55 4	237 9						
10	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	181 1	3247 3	220 9	Y	200	204 0		39
						57 4	220 9						
11	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	130 1	3057 3	232 9	Y	211	196 0		54
						38 4	232 9						
12	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	144 1	3100 3	244 9	Y	222	220 0		56
						30 4	244 9						
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	171 1	3451 3	298 9	Y	271	277 0		50
						53 4	298 9						
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843													
08	35588 X	26822	-0-	-8766	-0-	602 1	23052 3	2884 9	N	2622	2746 0		304
						284 4	2884 9						
09	32670 X	24629	-0-	-8041	-0-	600 1	21118 3	2619 9	N	2381	2215 0		470
						292 4	2619 9						
10	31496 X	26560	-0-	-4936	-0-	705 1	22904 3	2632 9	N	2393	2397 0		466
						319 4	2632 9						
11	30060 X	23960	-0-	-6100	-0-	614 1	20682 3	2455 9	N	2232	2126 0		572
						209 4	2455 9						
12	28706 X	25009	-0-	-3697	-0-	679 1	21224 3	2941 9	N	2674	2568 0		678
						165 4	2941 9						
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	657 1	19782 3	2699 9	N	2454	2695 0		437
						249 4	2699 9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660													
08	8215 X	6887	-0-	-1328	-0-	296 1	5818 3	674 9	Y	613	612 0		71
						99 4	674 9						
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	363 1	6482 3	450 9	Y	409	399 0		81
						128 4	450 9						
10	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	300 1	5401 3	801 9	Y	728	667 0		142
						108 4	801 9						
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	206 1	4860 3	607 9	Y	552	552 0		142
						70 4	607 9						
12	7657 X	6312	-0-	-1345	-0-	241 1	5212 3	801 9	Y	728	685 0		185
						58 4	801 9						
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	265 1	5374 3	952 9	Y	865	882 0		168
						94 4	952 9						
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637													
08	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	1033 1	21080 3	208 5	N	827	731 0		96
						486 4	208 5						
09	19470 X	1853	-0-	-17617	-0-	89 1	1653 3	18 5	N	45	132 0		9
						43 4	18 5						
10	6417 X	721	-0-	-5696	-0-	32 1	629 3	27 5	N	2	11 0		-0-
						31 4	27 5						
11	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	1165 1	19488 3	1244 5	N	770	573 0		197
						554 4	1244 5						
12	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1543 1	24144 3	1366 5	N	975	925 0		247
						398 4	1366 5						
01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	931 1	17911 3	2132 5	N	963	1002 0		208
						780 4	2132 5						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08		8928 X	7173	-0-	-1755	-0-		313 1	6399 3	N	250	272 0	29
								123 4	63 5				
09		8520 X	5070	-0-	-3450	-0-		240 1	4474 3	N	192	183 0	38
								97 4	48 5				
10		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-		507 1	10159 3	N	340	312 0	66
								401 4	435 5				
11		9660 X	8731	-0-	-929	-0-		439 1	7341 3	N	237	242 0	61
								221 4	469 5				
12		9982 X	8943	-0-	-1039	-0-		484 1	7584 3	N	308	291 0	78
								107 4	429 5				
01		11222 X	6794	-0-	-4428	-0-		284 1	5477 3	N	174	232 0	20
								193 4	649 5				
-----													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393													
-----													
08		7750 X	3959	-0-	-3791	-0-		171 1	3519 3	N	154	196 0	18
								66 4	34 5				
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-		190 1	3568 3	N	227	200 0	45
								76 4	38 5				
10		4340 X	4158	-0-	-182	-0-		173 1	3508 3	N	176	187 0	34
								136 4	147 5				
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		219 1	3663 3	N	223	200 0	57
								108 4	234 5				
12		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		238 1	3758 3	N	264	254 0	67
								52 4	210 5				
01		4247 X	4046	-0-	-201	-0-		161 1	3139 3	N	245	264 0	48
								108 4	368 5				
-----													
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130													
-----													
08		23622 X	21568	-0-	-2054	-0-		884 1	18285 3	N	1647	1712 0	191
								410 4	177 5				
09		22860 X	18911	-0-	-3949	-0-		844 1	15837 3	N	1508	1400 0	299
								401 4	170 5				
10		23622 X	18055	-0-	-5567	-0-		732 1	14767 3	N	1119	1200 0	218
								699 4	626 5				
11		21450 X	19932	-0-	-1518	-0-		905 1	15893 3	N	1699	1481 0	436
								310 4	955 5				
12		22165 X	19449	-0-	-2716	-0-		992 1	15691 3	N	1490	1548 0	378
								252 4	875 5				
01		21576 X	17957	-0-	-3619	-0-		724 1	13932 3	N	960	1142 0	196
								589 4	1656 5				
-----													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
-----													
08		9114 X	7746	-0-	-1368	-0-		331 1	6762 3	N	396	435 0	46
								150 4	67 5				
09		9870 X	7996	-0-	-1874	-0-		368 1	6834 3	N	499	446 0	99
								171 4	74 5				
10		10509 X	9586	-0-	-923	-0-		396 1	7973 3	N	461	470 0	90
								371 4	339 5				
11		10170 X	6476	-0-	-3694	-0-		313 1	5240 3	N	404	390 0	104
								145 4	334 5				
12		10509 X	1147	-0-	-9362	-0-		64 1	999 3	N	10	111 0	3
								16 4	57 5				
01		9579 X	4765	-0-	-4814	-0-		191 1	3684 3	N	270	266 0	7
								155 4	438 5				

OIL AND GAS DIVISION

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 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5022 X	3719	-0-	-1303	-0-	152	1	3132	3	N	307	320	0		36
							66	4	31	5						
09		4890 X	3941	-0-	-949	-0-	173	1	3234	3	N	384	344	0		76
							77	4	35	5						
10		5053 X	4442	-0-	-611	-0-	175	1	3547	3	N	375	378	0		73
							157	4	150	5						
11		4890 X	4873	-0-	-17	-0-	230	1	3894	3	N	339	325	0		87
							132	4	244	5						
12		4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235	1	3677	3	N	260	281	0		66
							57	4	208	5						
01		4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0		2
							121	4	363	5						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																
08		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	387	1	7967	3	N	851	795	0		99
							169	4	78	5						
09		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	333	1	6251	3	N	933	847	0		185
							150	4	67	5						
10		8060 X	7145	-0-	-915	-0-	286	1	5710	3	N	590	660	0		115
							255	4	245	5						
11		7800 X	7395	-0-	-405	-0-	346	1	5882	3	N	546	521	0		140
							198	4	368	5						
12		8060 X	6775	-0-	-1285	-0-	352	1	5530	3	N	451	477	0		114
							85	4	312	5						
01		8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0		94
							200	4	596	5						
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409																
08		32860 X	23597	-0-	-9263	-0-	540	1	20648	3	N	1944	2070	0		226
							271	4	2138	9						
09		29880 X	22026	-0-	-7854	-0-	558	1	19615	3	N	1423	1368	0		281
							288	4	1565	9						
10		28365 X	24000	-0-	-4365	-0-	639	1	20773	3	N	2073	1950	0		404
							308	4	2280	9						
11		27210 X	21603	-0-	-5607	-0-	554	1	18661	3	N	1989	1883	0		510
							200	4	2188	9						
12		26102 X	22703	-0-	-3399	-0-	621	1	19428	3	N	2266	2201	0		575
							161	4	2493	9						
01		23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0		379
							254	4	2299	9						
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759																
08		37758 X	28920	-0-	-8838	-0-	648	1	24773	3	N	2785	2605	0		323
							435	4	3064	9						
09		34470 X	26314	-0-	-8156	-0-	653	1	22943	3	N	2060	1976	0		407
							452	4	2266	9						
10		32457 X	28410	-0-	-4047	-0-	747	1	24248	3	N	2667	2555	0		519
							481	4	2934	9						
11		29430 X	25097	-0-	-4333	-0-	643	1	21628	3	N	2286	2219	0		586
							311	4	2515	9						
12		28923 X	25535	-0-	-3388	-0-	722	1	22533	3	N	1846	1964	0		468
							249	4	2031	9						
01		28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0		260
							390	4	1783	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
SEILER-GANO (SA) B3															
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		35495 X	25953	-0-	-9542	-0-	605 1	23092 3	408 4	1848 9	N	1680	1748 0	195	
09		31860 X	23810	-0-	-8050	-0-	601 1	21082 3	418 4	1709 9	N	1554	1442 0	307	
10		30349 X	25486	-0-	-4863	-0-	696 1	22555 3	451 4	1784 9	N	1622	1613 0	316	
11		28770 X	23142	-0-	-5628	-0-	609 1	20444 3	296 4	1793 9	N	1630	1528 0	418	
12		27497 X	23718	-0-	-3779	-0-	669 1	20893 3	233 4	1923 9	N	1748	1723 0	443	
01		25947 X	23141	-0-	-2806	-0-	674 1	20227 3	366 4	1874 9	N	1704	1842 0	305	
SEILER-GANO (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680															
08		35805 X	26637	-0-	-9168	-0-	613 1	23422 3	409 4	2193 9	N	1994	2087 0	231	
09		32280 X	24004	-0-	-8276	-0-	598 1	20995 3	411 4	2000 9	N	1818	1690 0	359	
10		31031 X	25676	-0-	-5355	-0-	694 1	22479 3	443 4	2060 9	N	1873	1867 0	365	
11		29670 X	23424	-0-	-6246	-0-	610 1	20488 3	292 4	2034 9	N	1849	1740 0	474	
12		28396 X	24639	-0-	-3757	-0-	688 1	21476 3	236 4	2239 9	N	2035	1993 0	516	
01		26629 X	24212	-0-	-2417	-0-	702 1	21077 3	376 4	2057 9	N	1870	2063 0	323	
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783															
08		21421 X	19968	-0-	-1453	-0-	473 1	18096 3	232 4	1167 9	Y	1061	1096 0	123	
09		20730 X	18359	-0-	-2371	-0-	471 1	16568 3	239 4	1081 9	Y	983	912 0	194	
10		21421 X	19775	-0-	-1646	-0-	534 1	17384 3	252 4	1605 9	Y	1459	1369 0	284	
11		20730 X	18634	-0-	-2096	-0-	494 1	16632 3	174 4	1334 9	Y	1213	1186 0	311	
12		20677 X	18690	-0-	-1987	-0-	531 1	16641 3	133 4	1385 9	Y	1259	1251 0	319	
01		19964 X	17745	-0-	-2219	-0-	517 1	15638 3	203 4	1387 9	Y	1261	1348 0	232	
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787															
08		24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	537 1	20676 3	253 4	1473 9	Y	1339	1400 0	155	
09		24630 X	20935	-0-	-3695	-0-	534 1	18929 3	260 4	1212 9	Y	1102	1039 0	218	
10		25451 X	23264	-0-	-2187	-0-	638 1	20862 3	289 4	1475 9	Y	1341	1298 0	261	
11		24630 X	20605	-0-	-4025	-0-	545 1	18455 3	185 4	1420 9	Y	1291	1221 0	331	
12		24645 X	20660	-0-	-3985	-0-	584 1	18372 3	142 4	1562 9	Y	1420	1391 0	360	
01		23250 X	19386	-0-	-3864	-0-	571 1	17293 3	216 4	1306 9	Y	1187	1330 0	217	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764			
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
08	27776 X	24956	-0-	-2820	-0-	583	1 22472 3	Y	1482	1566 0	172
						271	4 1630 9				
09	27240 X	22430	-0-	-4810	-0-	572	1 20169 3	Y	1284	1202 0	254
						277	4 1412 9				
10	28148 X	23985	-0-	-4163	-0-	654	1 21311 3	Y	1568	1517 0	305
						295	4 1725 9				
11	27240 X	22461	-0-	-4779	-0-	592	1 19993 3	Y	1524	1438 0	391
						200	4 1676 9				
12	27621 X	24472	-0-	-3149	-0-	695	1 21731 3	Y	1707	1665 0	433
						168	4 1878 9				
01	24955 X	22482	-0-	-2473	-0-	661	1 19932 3	Y	1490	1651 0	272
						250	4 1639 9				

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 294172		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433			
08	44764 X	32446	-0-	-12318	-0-	722	1 29510 3	Y	1660	1756 0	193
						388	4 1826 9				
09	38070 X	32815	-0-	-5255	-0-	743	1 29732 3	Y	1729	1580 0	342
						438	4 1902 9				
10	39339 X	32517	-0-	-6822	-0-	748	1 29244 3	Y	1901	1873 0	370
						434	4 2091 9				
11	38070 X	34693	-0-	-3377	-0-	1319	1 30542 3	Y	1922	1799 0	493
						718	4 2114 9				
12	36797 X	34284	-0-	-2513	-0-	1435	1 30725 3	Y	1660	1732 0	421
						298	4 1826 9				
01	33914 X	33537	-0-	-377	-0-	1489	1 29865 3	Y	1572	1721 0	272
						454	4 1729 9				

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 294221		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181			
08	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	490	1 20124 3	Y	1963	2030 0	228
						267	4 2159 9				
09	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	474	1 18959 3	Y	1663	1562 0	329
						327	4 1829 9				
10	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	493	1 19287 3	Y	1798	1777 0	350
						336	4 1978 9				
11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	888	1 21019 3	Y	2033	1862 0	521
						573	4 2236 9				
12	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	1006	1 21602 3	Y	2113	2098 0	536
						240	4 2324 9				
01	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	1063	1 21350 3	Y	1889	2092 0	333
						374	4 2078 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	27962 X	26631	-0-	-1331	-0-	591	1	24149	3	Y	1393	1611	0		162
						359	4	1532	9						
09	27060 X	25159	-0-	-1901	-0-	559	1	22320	3	Y	1733	1552	0		343
						374	4	1906	9						
10	27962 X	24418	-0-	-3544	-0-	548	1	21397	3	Y	1920	1889	0		374
						361	4	2112	9						
11	27060 X	23453	-0-	-3607	-0-	886	1	20462	3	Y	1423	1432	0		365
						540	4	1565	9						
12	27962 X	24322	-0-	-3640	-0-	995	1	21424	3	Y	1521	1500	0		386
						230	4	1673	9						
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942	1	18965	3	Y	1232	1400	0		218
						321	4	1355	9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180															
08	35464 X	25973	-0-	-9491	-0-	579	1	23657	3	Y	1294	1365	0		150
						314	4	1423	9						
09	26340 X	24818	-0-	-1522	-0-	566	1	22621	3	Y	1177	1094	0		233
						336	4	1295	9						
10	30814 X	26093	-0-	-4721	-0-	607	1	23734	3	Y	1269	1255	0		247
						356	4	1396	9						
11	29820 X	27704	-0-	-2116	-0-	1074	1	24845	3	Y	1087	1055	0		279
						589	4	1196	9						
12	30814 X	27703	-0-	-3111	-0-	1164	1	24913	3	Y	1257	1217	0		319
						243	4	1383	9						
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205	1	24141	3	Y	1033	1168	0		184
						370	4	1136	9						
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852															
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	234	0		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-				-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
11	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1309	1	20260	3	Y	1769	1315	0		454
						1946	9								
12	713 X	108	-0-	-605	-0-	7	1	97	3	Y	4	457	0		1
						4	9								
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659															
08	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	80	0		-0-
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-				-0-
10	12493 X	1279	-0-	-11214	-0-	87	1	1136	3	Y	51	41	0		10
						56	9								
11	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	1972	1	30512	3	Y	2890	2159	0		741
						3179	9								
12	12493 X	2393	-0-	-10100	-0-	162	1	2196	3	Y	32	765	0		8
						35	9								
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	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														
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	20458	-0-	17358	17358	999	1	17611	3	Y	1680	1820	0	195
						1848	9							
09	3000 N	7067	-0-	4067	21425	397	1	6180	3	Y	445	552	0	88
						490	9							
10	32484 X	11059	-0-	-21425	-0-	718	1	9395	3	Y	860	781	0	167
						946	9							
11	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1161	1	17968	3	Y	1268	1110	0	325
						1395	9							
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	435	1	5877	3	Y	257	517	0	65
						283	9							
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	65	0	-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930														
08	16461 X	12534	-0-	-3927	-0-	285	1	11597	3	Y	441	468	0	51
						167	4							
09	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	308	1	12269	3	Y	530	476	0	105
						199	4							
10	13826 X	13506	-0-	-320	-0-	318	1	12399	3	Y	534	535	0	104
						202	4							
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	569	1	13167	3	Y	479	460	0	123
						336	4							
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	603	1	12864	3	Y	647	606	0	164
						135	4							
01	13795 X	13596	-0-	-199	-0-	611	1	12241	3	Y	494	572	0	86
						201	4							
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215														
08	67363 X	53212	-0-	-14151	-0-	1280	1	49233	3	Y	1896	1980	0	220
						613	4							
09	61560 X	44889	-0-	-16671	-0-	1176	1	41563	3	Y	1428	1366	0	282
						579	4							
10	63581 X	50895	-0-	-12686	-0-	1441	1	47029	3	Y	1604	1574	0	312
						661	4							
11	60690 X	45439	-0-	-15251	-0-	1246	1	42079	3	Y	1532	1451	0	393
						429	4							
12	59985 X	44241	-0-	-15744	-0-	1301	1	40825	3	Y	1632	1611	0	414
						320	4							
01	53227 X	42280	-0-	-10947	-0-	1284	1	38835	3	Y	1517	1661	0	270
						492	4							



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	39804 X	32875	-0-	-6929	-0-	806	1	30930	3	Y	699	714	0	81
						370	4	769	9					
09	37380 X	29053	-0-	-8327	-0-	774	1	27283	3	Y	574	542	0	113
						365	4	631	9					
10	37572 X	31762	-0-	-5810	-0-	921	1	29979	3	Y	415	447	0	81
						405	4	457	9					
11	36360 X	28440	-0-	-7920	-0-	806	1	27146	3	Y	202	231	0	52
						266	4	222	9					
12	35495 X	27805	-0-	-7690	-0-	850	1	26589	3	Y	151	165	0	38
						200	4	166	9					
01	32860 X	27124	-0-	-5736	-0-	848	1	25570	3	Y	358	310	0	86
						312	4	394	9					
-----														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
08	68944 X	34674	-0-	-34270	-0-	1756	1	30938	3	Y	1800	1836	0	209
						1980	9							
09	66720 X	28259	-0-	-38461	-0-	1652	1	25695	3	Y	829	874	0	164
						912	9							
10	68944 X	11759	-0-	-57185	-0-	819	1	10713	3	Y	206	330	0	40
						227	9							
11	42810 X	32385	-0-	-10425	-0-	1825	1	28240	3	Y	2109	1608	0	541
						2320	9							
12	38409 X	9416	-0-	-28993	-0-	595	1	8042	3	Y	708	1069	0	180
						779	9							
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	180	0	-0-
-----														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
08	62961 X	51307	-0-	-11654	-0-	1219	1	46677	3	Y	2556	2615	0	297
						599	4	2812	9					
09	59730 X	44401	-0-	-15329	-0-	1151	1	40487	3	Y	1982	1887	0	392
						583	4	2180	9					
10	61721 X	51075	-0-	-10646	-0-	1424	1	46323	3	Y	2415	2337	0	470
						671	4	2657	9					
11	58440 X	45068	-0-	-13372	-0-	1218	1	41008	3	Y	2193	2101	0	562
						430	4	2412	9					
12	55955 X	42308	-0-	-13647	-0-	1228	1	38469	3	Y	2093	2124	0	531
						309	4	2302	9					
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110	1	33524	3	Y	1851	2066	0	316
						435	4	2036	9					
-----														
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
08	55304 X	40092	-0-	-15212	-0-	916	1	35075	3	Y	3311	3367	0	384
						459	4	3642	9					
09	50940 X	36442	-0-	-14498	-0-	918	1	32288	3	Y	2510	2398	0	496
						475	4	2761	9					
10	46345 X	38964	-0-	-7381	-0-	1058	1	34408	3	Y	2718	2685	0	529
						508	4	2990	9					
11	43830 X	34323	-0-	-9507	-0-	895	1	30162	3	Y	2675	2518	0	686
						323	4	2943	9					
12	42377 X	34458	-0-	-7919	-0-	962	1	30165	3	Y	2804	2779	0	711
						247	4	3084	9					
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982	1	29678	3	Y	2588	2841	0	458
						393	4	2847	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182

*02	SHUT IN	120823	-0-	120823	120823	2879	1	100856	3	Y	13447	10190	0	3257
						2296	4	14792	9					
*03	14B2 EXT	305832	-0-	305832	426655	6155	1	259828	3	Y	31330	31031	0	3556
						5386	4	34463	9					
*04	681184 X	254529	-0-	-426655	-0-	5126	1	219581	3	Y	23856	22278	0	5134
						3580	4	26242	9					
*05	265577 X	249471	-0-	-16106	-0-	5084	1	222701	3	Y	17925	20741	0	2318
						1968	4	19718	9					
*06	257010 X	178378	-0-	-78632	-0-	3878	1	160893	3	Y	10694	11261	0	1751
						1844	4	11763	9					
*07	265577 X	173649	-0-	-91928	-0-	4140	1	159830	3	Y	7893	8569	0	1075
						997	4	8682	9					
08	249457 X	146146	-0-	-103311	-0-	3500	1	134785	3	Y	6074	6444	0	705
						1180	4	6681	9					
09	241410 X	62336	-0-	-179074	-0-	1580	1	56056	3	Y	3773	3732	0	746
						550	4	4150	9					
10	249457 X	74578	-0-	-174879	-0-	2011	1	65988	3	Y	5388	5085	0	1049
						652	4	5927	9					
11	178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623	1	55082	3	Y	4590	4462	0	1177
						395	4	5049	9					
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	1596	1	50024	3	Y	4421	4477	0	1121
						277	4	4863	9					
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1491	1	45091	3	Y	3831	4282	0	670
						404	4	4214	9					

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

*02	SHUT IN	104259	-0-	104259	104259	2477	1	88195	3	Y	11017	8361	0	2656
						1468	4	12119	9					
*03	14B2 EXT	335958	-0-	335958	440217	6679	1	286380	3	Y	35064	33742	0	3978
						4329	4	38570	9					
*04	DELQ PR	268800	-0-	268800	709017	5401	1	231088	3	Y	25695	24143	0	5530
						4046	4	28265	9					
*05	985274 X	276257	-0-	-709017	-0-	5543	1	242709	3	Y	23366	25875	0	3021
						2302	4	25703	9					
*06	174842 X	174842	-0-	-0-	-0-	3681	1	152832	3	Y	14954	15527	0	2448
						1880	4	16449	9					
*07	124869 X	124869	-0-	-0-	-0-	2791	1	108096	3	Y	12054	12861	0	1641
						723	4	13259	9					
08	276272 X	100353	-0-	-175919	-0-	2239	1	86563	3	Y	9762	10270	0	1133
						813	4	10738	9					
09	267360 X	73682	-0-	-193678	-0-	1806	1	64138	3	Y	6421	6285	0	1269
						675	4	7063	9					
10	276272 X	83372	-0-	-192900	-0-	2190	1	71877	3	Y	7766	7523	0	1512
						762	4	8543	9					
11	174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808	1	61432	3	Y	7120	6806	0	1826
						472	4	7832	9					
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	1812	1	56783	3	Y	6918	6989	0	1755
						338	4	7610	9					
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1737	1	52514	3	Y	5530	6410	0	875
						505	4	6083	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295481		COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	74400 X	45189	-0-	-29211	-0-	1054	1	40377	3	Y	2945	3054	0		342
						518	4	3240	9						
09	67260 X	38701	-0-	-28559	-0-	989	1	34801	3	Y	2190	2099	0		433
						502	4	2409	9						
10	69502 X	63008	-0-	-6494	-0-	1737	1	56532	3	Y	3564	3303	0		694
						819	4	3920	9						
11	62910 X	55043	-0-	-7867	-0-	1467	1	49437	3	Y	3291	3141	0		844
						519	4	3620	9						
12	56544 X	51716	-0-	-4828	-0-	1485	1	46550	3	Y	3007	3088	0		763
						373	4	3308	9						
01	63023 X	46212	-0-	-16811	-0-	1368	1	41333	3	Y	2704	3004	0		463
						537	4	2974	9						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2		WELL #: F 2H		RRCID -> 295491		COMPL. DATE 12/31/2022			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282						
08	41354 X	40529	-0-	-825	-0-	1885	1	36670	3	Y	1308	1362	0		152
						535	4	1439	9						
09	40020 X	34208	-0-	-5812	-0-	1733	1	30807	3	Y	1038	985	0		205
						526	4	1142	9						
10	40858 X	36347	-0-	-4511	-0-	1841	1	32715	3	Y	1113	1101	0		217
						567	4	1224	9						
11	39540 X	33481	-0-	-6059	-0-	1305	1	30503	3	Y	1178	1093	0		302
						377	4	1296	9						
12	40517 X	32696	-0-	-7821	-0-	1396	1	29772	3	Y	1128	1144	0		286
						287	4	1241	9						
01	40517 X	32003	-0-	-8514	-0-	1450	1	29046	3	Y	972	1094	0		164
						438	4	1069	9						
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 295504		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 295505		COMPL. DATE 04/17/2023			TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295506		COMPL. DATE 12/30/2022			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349						
08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1873	1	36477	3	Y	1963	1969	0		228
						518	4	2159	9						
09	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	1689	1	30054	3	Y	1347	1309	0		266
						501	4	1482	9						
10	38669 X	38669	-0-	-0-	-0-	1933	1	34387	3	Y	1606	1559	0		313
						582	4	1767	9						
11	34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342	1	31395	3	Y	1661	1548	0		426
						378	4	1827	9						
12	34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0		400
						289	4	1736	9						
01	34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0		206
						437	4	1364	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		128340 X	76392	-0-	-51948	-0-	3214 1	65219 3	Y	4265	4524 0			495
							2627 4	640 5						
09		97590 X	61182	-0-	-36408	-0-	2719 1	52200 3	Y	3084	2968 0			611
							2348 4	523 5						
10		100037 X	68619	-0-	-31418	-0-	2819 1	56248 3	Y	4176	3974 0			813
							2538 4	2420 5						
11		90060 X	61436	-0-	-28624	-0-	2986 1	49715 3	Y	3494	3411 0			896
							1701 4	3191 5						
12		85281 X	58580	-0-	-26701	-0-	3098 1	48426 3	Y	3237	3312 0			821
							752 4	2743 5						
01		76384 X	53630	-0-	-22754	-0-	1861 1	43161 3	Y	3359	3445 0			735
							1684 4	3229 5						
-----														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
-----														
08		14694 X	11927	-0-	-2767	-0-	519 1	10123 3	Y	1034	1070 0			120
							148 4	1137 9						
09		11100 X	10640	-0-	-460	-0-	520 1	9260 3	Y	638	632 0			126
							158 4	702 9						
10		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	785 1	13973 3	Y	1021	948 0			199
							243 4	1123 9						
11		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	572 1	13383 3	Y	975	924 0			250
							166 4	1073 9						
12		14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	611 1	13042 3	Y	993	991 0			252
							126 4	1092 9						
01		16120 X	13771	-0-	-2349	-0-	598 1	11993 3	Y	908	1004 0			156
							181 4	999 9						
-----														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
-----														
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	128 1	2304 3	Y	328	263 0			65
							41 4	361 9						
10		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	323 1	5750 3	Y	746	666 0			145
							111 4	821 9						
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	245 1	5822 3	Y	957	857 0			245
							80 4	1053 9						
12		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	656 1	14061 3	Y	1437	1318 0			364
							150 4	1581 9						
01		17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	741 1	14880 3	Y	1416	1541 0			239
							251 4	1558 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	113837	-0-	113837	113837	2625	1	93753	3	Y	14453	10969	0			3484
						1561	4	15898	9							
*03	14B2 EXT	341430	-0-	341430	455267	6762	1	290020	3	Y	36604	35936	0			4152
						4384	4	40264	9							
*04	DELQ PR	279168	-0-	279168	734435	5609	1	239682	3	Y	26671	25083	0			5740
						4539	4	29338	9							
*05	1003496 X	269061	-0-	-734435	-0-	5371	1	235078	3	Y	23889	26516	0			3113
						2334	4	26278	9							
*06	193417 X	193417	-0-	-0-	-0-	4085	1	169167	3	Y	16351	16787	0			2677
						2179	4	17986	9							
*07	157695 X	157695	-0-	-0-	-0-	3585	1	138410	3	Y	13392	14245	0			1824
						969	4	14731	9							
08	269266 X	127702	-0-	-141564	-0-	2890	1	111406	3	Y	11191	11716	0			1299
						1096	4	12310	9							
09	260580 X	88606	-0-	-171974	-0-	2209	1	78225	3	Y	6645	6631	0			1313
						862	4	7310	9							
10	269266 X	98935	-0-	-170331	-0-	2628	1	85996	3	Y	8505	8162	0			1656
						955	4	9356	9							
11	193410 X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	Y	8028	7625	0			2059
						596	4	8831	9							
12	157697 X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0			2037
						434	4	8834	9							
01	127689 X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0			1245
						662	4	7957	9							

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070

08	142848 X	92900	-0-	-49948	-0-	4086	1	82913	3	Y	1725	1821	0			200
						3189	4	814	5							
09	138240 X	76340	-0-	-61900	-0-	3527	1	67770	3	Y	1322	1260	0			262
						2911	4	678	5							
10	116188 X	82924	-0-	-33264	-0-	3570	1	71313	3	Y	1734	1658	0			338
						3071	4	3063	5							
11	104910 X	74461	-0-	-30449	-0-	3762	1	62731	3	Y	1724	1620	0			442
						2054	4	4018	5							
12	101060 X	68098	-0-	-32962	-0-	3737	1	58234	3	Y	1764	1759	0			447
						875	4	3312	5							
01	92907 X	57651	-0-	-35256	-0-	2093	1	48453	3	Y	1516	1676	0			287
						1803	4	3634	5							

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709

08	76291 X	60584	-0-	-15707	-0-	1435	1	54923	3	Y	3201	3262	0			372
						705	4	3521	9							
09	70440 X	50797	-0-	-19643	-0-	1312	1	46148	3	Y	2429	2321	0			480
						665	4	2672	9							
10	70773 X	60216	-0-	-10557	-0-	1673	1	54425	3	Y	3027	2918	0			589
						788	4	3330	9							
11	67410 X	53836	-0-	-13574	-0-	1448	1	48757	3	Y	2836	2698	0			727
						511	4	3120	9							
12	65255 X	52476	-0-	-12779	-0-	1520	1	47607	3	Y	2697	2740	0			684
						382	4	2967	9							
01	60574 X	50387	-0-	-10187	-0-	1506	1	45488	3	Y	2548	2790	0			442
						590	4	2803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
WESS 5-7-3 (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295540		COMPL. DATE 03/09/2023			TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143				
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		
08	117242 X	74023	-0-	-43219	-0-	3190	1 65065	3 Y	2784	3051 0	323		
						2072	4 634	5					
09	89400 X	62774	-0-	-26626	-0-	2857	1 55260	3 Y	1942	1880 0	385		
						1973	4 548	5					
10	92380 X	66287	-0-	-26093	-0-	2861	1 57402	3 Y	1377	1494 0	268		
						2057	4 2452	5					
11	89610 X	60726	-0-	-28884	-0-	3055	1 51138	3 Y	1698	1531 0	435		
						1404	4 3261	5					
12	84165 X	58012	-0-	-26153	-0-	3169	1 49496	3 Y	1721	1720 0	436		
						647	4 2807	5					
01	74028 X	53614	-0-	-20414	-0-	1931	1 44976	3 Y	1803	1817 0	422		
						1380	4 3344	5					
-----													
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295541		COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068				
08	164641 X	108464	-0-	-56177	-0-	4574	1 92436	3 Y	5953	6261 0	691		
						3994	4 912	5					
09	143610 X	91804	-0-	-51806	-0-	4018	1 77364	3 Y	5379	5004 0	1066		
						3733	4 772	5					
10	148738 X	97118	-0-	-51620	-0-	3997	1 79511	3 Y	5749	5696 0	1119		
						3852	4 3434	5					
11	124140 X	87685	-0-	-36455	-0-	4265	1 70891	3 Y	4887	4753 0	1253		
						2593	4 4560	5					
12	118916 X	84935	-0-	-33981	-0-	4513	1 70463	3 Y	4368	4513 0	1108		
						1157	4 3997	5					
01	108469 X	78866	-0-	-29603	-0-	2716	1 62821	3 Y	5432	5437 0	1103		
						2637	4 4717	5					
-----													
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295564		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520				
08	58807 X	34779	-0-	-24028	-0-	790	1 30332	3 Y	2910	2974 0	338		
						456	4 3201	9					
09	44550 X	33142	-0-	-11408	-0-	807	1 28503	3 Y	3046	2782 0	602		
						481	4 3351	9					
10	45818 X	33676	-0-	-12142	-0-	888	1 28975	3 Y	3018	3032 0	588		
						493	4 3320	9					
11	40560 X	30625	-0-	-9935	-0-	779	1 26358	3 Y	2876	2726 0	738		
						324	4 3164	9					
12	36270 X	29604	-0-	-6666	-0-	811	1 25339	3 Y	2921	2918 0	741		
						241	4 3213	9					
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796	1 23972	3 Y	3050	3237 0	554		
						369	4 3355	9					
-----													
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295684		COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455				
08	58311 X	46445	-0-	-11866	-0-	1090	1 41737	3 Y	2802	2859 0	325		
						536	4 3082	9					
09	55140 X	40655	-0-	-14485	-0-	1042	1 36669	3 Y	2195	2086 0	434		
						529	4 2415	9					
10	55583 X	47408	-0-	-8175	-0-	1311	1 42649	3 Y	2574	2507 0	501		
						617	4 2831	9					
11	53400 X	42538	-0-	-10862	-0-	1143	1 38490	3 Y	2274	2192 0	583		
						404	4 2501	9					
12	51088 X	41400	-0-	-9688	-0-	1190	1 37302	3 Y	2372	2353 0	602		
						299	4 2609	9					
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177	1 35576	3 Y	2231	2439 0	394		
						462	4 2454	9					





SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STOLTE GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		240808 X	172857	-0-	-67951	-0-	9209	1	162263	3	Y	1259	1380	0	146
							1385	9							
09		233040 X	157602	-0-	-75438	-0-	9449	1	146952	3	Y	1092	1022	0	216
							1201	9							
10		240808 X	142200	-0-	-98608	-0-	10063	1	131595	3	Y	493	613	0	96
							542	9							
11		217680 X	84946	-0-	-132734	-0-	5151	1	79678	3	Y	106	175	0	27
							117	9							
12		200353 X	107449	-0-	-92904	-0-	7364	1	99565	3	Y	473	380	0	120
							520	9							
01		172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0	20
							161	9							
STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794															
08		311333 X	217608	-0-	-93725	-0-	11661	1	205465	3	Y	438	473	0	51
							482	9							
09		259080 X	188818	-0-	-70262	-0-	11364	1	176740	3	Y	649	572	0	128
							714	9							
10		267716 X	170208	-0-	-97508	-0-	12066	1	157791	3	Y	319	385	0	62
							351	9							
11		259080 X	93833	-0-	-165247	-0-	5693	1	88071	3	Y	63	109	0	16
							69	9							
12		265515 X	120041	-0-	-145474	-0-	8227	1	111228	3	Y	533	414	0	135
							586	9							
01		217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332	1	73437	3	Y	57	189	0	3
							63	9							
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2															
WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565															
08		84382 X	65675	-0-	-18707	-0-	1583	1	60582	3	Y	2490	2548	0	289
							771	4	2739	9					
09		75690 X	55857	-0-	-19833	-0-	1463	1	51483	3	Y	1979	1877	0	391
							734	4	2177	9					
10		78089 X	63412	-0-	-14677	-0-	1793	1	58262	3	Y	2292	2237	0	446
							836	4	2521	9					
11		72930 X	57383	-0-	-15547	-0-	1566	1	52715	3	Y	2322	2173	0	595
							548	4	2554	9					
12		70525 X	56503	-0-	-14022	-0-	1646	1	51532	3	Y	2650	2573	0	672
							410	4	2915	9					
01		65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633	1	49234	3	Y	2081	2391	0	362
							634	4	2289	9					
RT-SLAUGHTER (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491															
08		14B2 EXT	261393	-0-	261393	306419	5479	1	224853	3	Y	25930	23740	0	3010
							2538	4	28523	9					
09		14B2 EXT	205318	-0-	205318	511737	4448	1	178629	3	Y	18040	17483	0	3567
							2397	4	19844	9					
10		647416 X	135679	-0-	-511737	-0-	2984	1	117173	3	Y	12474	13612	0	2429
							1801	4	13721	9					
11		278640 X	100714	-0-	-177926	-0-	3626	1	86223	3	Y	7986	8367	0	2048
							2080	4	8785	9					
12		287928 X	84773	-0-	-203155	-0-	3399	1	73155	3	Y	6810	7131	0	1727
							728	4	7491	9					
01		287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	2457	1	49447	3	Y	4357	5298	0	786
							775	4	4793	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13421 - 20382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	379556	-0-	379556	416775	8130	1 333225	3	Y	31308	28158	0		3634
						3762	4 34439	9						
09	14B2 EXT	420631	-0-	420631	837406	9256	1 371971	3	Y	31548	28945	0		6237
						4701	4 34703	9						
10	1151429 X	314023	-0-	-837406	-0-	7160	1 280769	3	Y	20468	22720	0		3985
						3579	4 22515	9						
11	354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774	1 206334	3	Y	11441	12492	0		2934
						4197	4 12585	9						
12	295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	8534	1 182964	3	Y	7414	8468	0		1880
						1564	4 8155	9						
01	295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	5055	1 101670	3	Y	4307	5550	0		637
						1359	4 4738	9						
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
08	14B2 EXT	270938	-0-	270938	312229	5365	1 221861	3	Y	37462	34103	0		4349
						2504	4 41208	9						
09	14B2 EXT	184468	-0-	184468	496697	3886	1 156809	3	Y	19811	20242	0		3918
						1981	4 21792	9						
10	606896 X	110199	-0-	-496697	-0-	2387	1 94009	3	Y	11459	13146	0		2231
						1198	4 12605	9						
11	279720 X	81388	-0-	-198332	-0-	2893	1 68817	3	Y	7364	7707	0		1888
						1578	4 8100	9						
12	289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	2399	1 51567	3	Y	5486	5983	0		1391
						546	4 6035	9						
01	289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	1611	1 32361	3	Y	2972	3739	0		624
						541	4 3269	9						
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
08	14B2 EXT	207803	-0-	207803	231118	4153	1 171573	3	Y	27401	24781	0		3181
						1936	4 30141	9						
09	14B2 EXT	155701	-0-	155701	386819	3283	1 132360	3	Y	16626	16519	0		3288
						1769	4 18289	9						
*10	489755 X	102936	-0-	-386819	-0-	2222	1 87287	3	Y	11005	12150	0		2143
						1321	4 12106	9						
*11	184800 X	74987	-0-	-109813	-0-	2732	1 63171	3	Y	6888	7265	0		1766
						1507	4 7577	9						
*12	190960 X	63836	-0-	-127124	-0-	2493	1 53688	3	Y	6479	6602	0		1643
						528	4 7127	9						
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1 37029	3	Y	4193	4947	0		889
						573	4 4612	9						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
08	19096 X	13208	-0-	-5888	-0-	283	1 11542	3	Y	1095	1145	0		127
						178	4 1205	9						
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	279	1 11137	3	Y	1068	984	0		211
						193	4 1175	9						
10	13609 X	12452	-0-	-1157	-0-	278	1 10841	3	Y	1040	1049	0		202
						189	4 1144	9						
11	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	544	1 12555	3	Y	1407	1248	0		361
						341	4 1548	9						
12	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	516	1 11050	3	Y	1034	1133	0		262
						122	4 1137	9						
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	549	1 11028	3	Y	984	1080	0		166
						192	4 1082	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	54901	X	42411	-0-	-12490	-0-	970 1	37136 3	3819 9	Y	3472	3529 0		403
							486 4	3819 9						
09	51180	X	39544	-0-	-11636	-0-	994 1	34954 3	3082 9	Y	2802	2651 0		554
							514 4	3082 9						
10	47461	X	40428	-0-	-7033	-0-	1093 1	35572 3	3238 9	Y	2944	2925 0		573
							525 4	3238 9						
11	45060	X	36129	-0-	-8931	-0-	944 1	31816 3	3029 9	Y	2754	2621 0		706
							340 4	3029 9						
12	43896	X	35273	-0-	-8623	-0-	983 1	30809 3	3229 9	Y	2935	2897 0		744
							252 4	3229 9						
01	42408	X	33809	-0-	-8599	-0-	974 1	29429 3	3017 9	Y	2743	2998 0		489
							389 4	3017 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
08	47213	X	37364	-0-	-9849	-0-	878 1	33597 3	2465 9	Y	2241	2293 0		260
							424 4	2465 9						
09	43470	X	33536	-0-	-9934	-0-	859 1	30222 3	2026 9	Y	1842	1738 0		364
							429 4	2026 9						
10	42439	X	36123	-0-	-6316	-0-	995 1	32358 3	2309 9	Y	2099	2054 0		409
							461 4	2309 9						
11	41070	X	32821	-0-	-8249	-0-	873 1	29402 3	2242 9	Y	2038	1924 0		523
							304 4	2242 9						
12	39990	X	32167	-0-	-7823	-0-	921 1	28845 3	2173 9	Y	1975	1997 0		501
							228 4	2173 9						
01	37355	X	30924	-0-	-6431	-0-	912 1	27549 3	2111 9	Y	1919	2083 0		337
							352 4	2111 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
08	65348	X	52017	-0-	-13331	-0-	1256 1	48296 3	1877 9	Y	1706	1762 0		198
							588 4	1877 9						
09	59610	X	44923	-0-	-14687	-0-	1178 1	41624 3	1552 9	Y	1411	1330 0		279
							569 4	1552 9						
10	61349	X	51848	-0-	-9501	-0-	1469 1	47962 3	1757 9	Y	1597	1565 0		311
							660 4	1757 9						
11	57990	X	46740	-0-	-11250	-0-	1281 1	43301 3	1726 9	Y	1569	1478 0		402
							432 4	1726 9						
12	56606	X	45621	-0-	-10985	-0-	1342 1	42130 3	1826 9	Y	1660	1641 0		421
							323 4	1826 9						
01	52018	X	43847	-0-	-8171	-0-	1333 1	40346 3	1667 9	Y	1515	1668 0		268
							501 4	1667 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
08	42022	X	42022	-0-	-0-	-0-	962 1	37080 3	3594 9	Y	3267	3067 0		379
							386 4	3594 9						
09	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	851 1	30126 3	2410 9	Y	2191	2137 0		433
							351 4	2410 9						
10	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	952 1	31114 3	2583 9	Y	2348	2324 0		457
							366 4	2583 9						
11	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	816 1	27599 3	2419 9	Y	2199	2092 0		564
							235 4	2419 9						
12	32023	X	29816	-0-	-2207	-0-	839 1	26277 3	2527 9	Y	2297	2278 0		583
							173 4	2527 9						
01	32023	X	28561	-0-	-3462	-0-	823 1	24847 3	2626 9	Y	2387	2541 0		429
							265 4	2626 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		305040 X	169503	-0-	-135537	-0-	7764	1	151950	3	Y	6919	7536	0		803
							2178	4	191	9						
09		295200 X	100771	-0-	-194429	-0-	5018	1	89672	3	Y	4158	4139	0		822
							1507	4	4574	9						
10		305040 X	75045	-0-	-229995	-0-	3705	1	65887	3	Y	3682	3787	0		717
							1403	4	4050	9						
11		291000 X	75281	-0-	-215719	-0-	2839	1	66898	3	Y	4119	3780	0		1056
							1013	4	4531	9						
12		229462 X	69550	-0-	-159912	-0-	2896	1	62071	3	Y	3502	3670	0		888
							731	4	3852	9						
01		169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0		403
							1052	4	2808	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509																
08		283464 X	170222	-0-	-113242	-0-	7824	1	152688	3	N	6747	7463	0		783
							2288	4	7422	9						
09		274320 X	99256	-0-	-175064	-0-	4958	1	88394	3	N	3958	3959	0		782
							1550	4	4354	9						
10		283464 X	76389	-0-	-207075	-0-	3795	1	67375	3	N	3245	3395	0		632
							1649	4	3570	9						
11		274320 X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0		906
							1231	4	3887	9						
*12		246388 X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0		810
							873	4	3515	9						
01		170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0		303
							1261	4	2226	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051																
08		181536 X	66274	-0-	-115262	-0-	2868	1	56375	3	Y	5616	6104	0		652
							853	4	6178	9						
09		175680 X	43739	-0-	-131941	-0-	2069	1	37118	3	Y	3541	3493	0		700
							657	4	3895	9						
10		181536 X	47250	-0-	-134286	-0-	2256	1	40176	3	Y	3674	3659	0		715
							777	4	4041	9						
11		175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770	1	41623	3	Y	3437	3271	0		881
							571	4	3781	9						
12		181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740	1	37292	3	Y	3171	3248	0		804
							398	4	3488	9						
01		66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0		274
							565	4	2156	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012																
08		294624 X	160426	-0-	-134198	-0-	7249	1	142149	3	Y	8174	9033	0		949
							2037	4	8991	9						
09		285120 X	99350	-0-	-185770	-0-	4872	1	87311	3	Y	5182	5107	0		1024
							1467	4	5700	9						
10		294624 X	81370	-0-	-213254	-0-	4030	1	71596	3	Y	3804	4087	0		741
							1560	4	4184	9						
11		283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863	1	66999	3	Y	2040	2258	0		523
							1038	4	2244	9						
12		227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936	1	62907	3	Y	3288	2977	0		834
							757	4	3617	9						
01		160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0		425
							1112	4	2266	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5		WELL #: G 5H		RRCID -> 296410		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13723 - 21530									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	283464	X	241014	-0-	-42450	-0-	10969 1	214198 3	Y	11458	12250	0			1330		
							3243 4	12604 9									
09	274320	X	140360	-0-	-133960	-0-	6919 1	123518 3	Y	7033	6973	0			1390		
							2187 4	7736 9									
10	283464	X	102557	-0-	-180907	-0-	5053 1	89922 3	Y	5129	5520	0			999		
							1940 4	5642 9									
11	233250	X	101433	-0-	-131817	-0-	3852 1	90716 3	Y	4976	4699	0			1276		
							1391 4	5474 9									
12	241025	X	92177	-0-	-148848	-0-	3857 1	82666 3	Y	4244	4444	0			1076		
							986 4	4668 9									
01	241025	X	84611	-0-	-156414	-0-	3748 1	75230 3	Y	3832	4264	0			644		
							1418 4	4215 9									
BEGOT-EYHORN (SA) G6										WELL #: G 6H		RRCID -> 296431		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13438 PERF.14010 - 21667	
08	191208	X	84357	-0-	-106851	-0-	3845 1	75120 3	Y	3868	4569	0			449		
							1137 4	4255 9									
09	185040	X	57881	-0-	-127159	-0-	2843 1	50804 3	Y	3031	2881	0			599		
							900 4	3334 9									
10	191208	X	93315	-0-	-97893	-0-	4430 1	79095 3	Y	7269	6453	0			1415		
							1794 4	7996 9									
11	185040	X	99589	-0-	-85451	-0-	3667 1	86755 3	Y	7062	6666	0			1811		
							1399 4	7768 9									
12	191208	X	79474	-0-	-111734	-0-	3268 1	70105 3	Y	4747	5354	0			1204		
							879 4	5222 9									
01	191208	X	71521	-0-	-119687	-0-	3072 1	61728 3	Y	4996	5374	0			826		
							1225 4	5496 9									
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 298370		COMPL. DATE 03/19/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A2										WELL #: A 2H		RRCID -> 298371		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3										WELL #: A 3H		RRCID -> 298372		COMPL. DATE 05/07/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 298373		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 298374		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 298589		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 13730 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 298688		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8		WELL #: A 8H		RRCID -> 298690		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 14042 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7		WELL #: A 7H		RRCID -> 298719		COMPL. DATE 09/23/2024		TOTAL DEPTH 13838 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752		
ROY ESSE 01		WELL #: 01H								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	O	ALLOW 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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	526	1	210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210	1	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024															
-----															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	130	130	1	8
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	96	96	1	8
10		93 N	66	-0-	-27	-0-		48	1	18	9	N	16	16	8
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	9	N	90	90	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		3	1	81	2	N	205	203	10
								2	4	226	9				
-----															
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
08		403 N	104	-0-	-299	-0-		37	1	67	9	N	61		295
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-		295
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-		16	1	220	2	N	-0-		295
								3	4						
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	135	369	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-		195	2	4	4	N	157		218
								173	9						
-----															
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		148
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	66		214
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-		60	1	823	2	N	54		268
								10	4	59	9				
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-		230	2	3	4	N	33		301
								36	9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		301
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	34		335
-----															
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023															
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053															
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-		152
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023  
 MCCARN 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9424 X	2533	-0-	-6891	-0-	2532	3	1	9	Y	1			32
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	10			42
10	8773 X	5891	-0-	-2882	-0-	257	1	5634	3	Y	-0-			42
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-			42
12	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-			42
01	2542 X	36	-0-	-2506	-0-	36	1			Y	-0-			42

MCCARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

08	930 X	143	-0-	-787	-0-	143	3			Y	-0-			13
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			13
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			13
11	690 X	239	-0-	-451	-0-	239	3			Y	-0-			13
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			13
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-			13

BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

08	57288 X	46185	-0-	-11103	-0-	653	1	45053	3	N	435	564	1	993
						479	9							
09	53970 X	39374	-0-	-14596	-0-	439	1	38513	3	N	384	567	1	810
						422	9							
10	53134 X	49155	-0-	-3979	-0-	794	1	47372	3	N	899	576	1	1133
						989	9							
11	51420 X	45735	-0-	-5685	-0-	688	1	44468	3	N	526	565	1	1094
						579	9							
12	53134 X	45271	-0-	-7863	-0-	551	1	44098	3	N	565	578	1	1081
						622	9							
01	46190 X	43857	-0-	-2333	-0-	400	1	42925	3	N	484	384	1	1179
						532	9						2 8	

SKY CITY A WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551

08	69037 X	57243	-0-	-11794	-0-	300	1	56747	3	Y	178	199	1	1121
						196	9							
09	62130 X	47981	-0-	-14149	-0-	1294	1	46443	3	Y	222	185	1	1158
						244	9							
10	64201 X	47645	-0-	-16556	-0-	100	1	46998	3	Y	497	408	1	1247
						547	9							
11	60720 X	51806	-0-	-8914	-0-	746	1	50377	3	Y	621	517	1	1351
						683	9							
12	62744 X	56059	-0-	-6685	-0-	656	1	54509	3	Y	813	831	1	1333
						894	9							
01	57257 X	51519	-0-	-5738	-0-	754	1	50233	3	Y	484	479	1	1337
						532	9						1 8	

SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211

08	79205 X	66487	-0-	-12718	-0-	505	1	64854	3	Y	1025	1126	1	1688
						1128	9							
09	71730 X	59895	-0-	-11835	-0-	184	1	58737	3	Y	885	762	1	1811
						974	9							
10	72447 X	58826	-0-	-13621	-0-	375	1	57365	3	Y	987	723	1	2075
						1086	9							
11	69510 X	58964	-0-	-10546	-0-	650	1	57573	3	Y	674	621	1	2128
						741	9							
12	68076 X	62414	-0-	-5662	-0-	658	1	60832	3	Y	840	890	1	2078
						924	9							
01	66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067	1	57620	3	Y	489	484	1	2081
						538	9						2 8	





SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
WELL #: 2LH		RRCID -> 294588		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13535		- 16648						
08	49011 X	42990	-0-	-6021	-0-	599 1073	1 9	41318	3	Y	975	1091	1	1	8	469
09	47430 X	35827	-0-	-11603	-0-	391 1093	1 9	34343	3	Y	994	865	1			598
10	44485 X	28464	-0-	-16021	-0-	453 963	1 9	27048	3	Y	875	711	1			762
11	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	682 1374	1 9	44091	3	Y	1249	1082	1			929
12	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	520 1078	1 9	41591	3	Y	980	1037	1			872
01	42997 X	37915	-0-	-5082	-0-	342 854	1 9	36719	3	Y	776	892	1	1	8	755
WELL #: 1LH		RRCID -> 294944		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 12959		PERF.13343		- 19762						
08	101308 X	75994	-0-	-25314	-0-	1988 2393	1 9	71613	3	Y	2175	2379	1			501
09	98040 X	69006	-0-	-29034	-0-	1947 2090	1 9	64969	3	Y	1900	1810	1			591
10	95356 X	66627	-0-	-28729	-0-	2724 2269	1 9	61634	3	Y	2063	1952	1			702
11	88560 X	64608	-0-	-23952	-0-	1932 3048	1 9	59628	3	Y	2771	2526	1			947
12	83638 X	68976	-0-	-14662	-0-	3203 2798	1 9	62975	3	Y	2544	2588	1	3	8	900
01	75981 X	64668	-0-	-11313	-0-	3000 1704	1 9	59964	3	Y	1549	1665	1			784
WELL #: 2LH		RRCID -> 294946		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13282		- 18986						
08	79081 X	56659	-0-	-22422	-0-	1595 1040	1 9	54024	3	Y	945	1020	1			600
09	73320 X	52719	-0-	-20601	-0-	517 1155	1 9	51047	3	Y	1050	1038	1			612
10	74245 X	46274	-0-	-27971	-0-	2565 879	1 9	42830	3	Y	799	710	1			701
11	68820 X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516	1			728
12	66402 X	56103	-0-	-10299	-0-	1710 748	1 9	53645	3	Y	680	671	1			737
01	56668 X	46968	-0-	-9700	-0-	2896 649	1 9	43423	3	Y	590	640	1			687
WELL #: 1LH		RRCID -> 295045		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13166		- 19349						
08	78461 X	55695	-0-	-22766	-0-	1140 3442	1 9	51113	3	Y	3129	3214	1			892
09	75930 X	48849	-0-	-27081	-0-	2594 2982	1 9	43273	3	Y	2711	2624	1			979
10	74586 X	45271	-0-	-29315	-0-	3344 3070	1 9	38857	3	Y	2791	2614	1			1156
11	65880 X	44118	-0-	-21762	-0-	2260 2780	1 9	39078	3	Y	2527	2588	1			1095
12	60016 X	45434	-0-	-14582	-0-	3407 3100	1 9	38927	3	Y	2818	2747	1			1166
01	55707 X	42716	-0-	-12991	-0-	3233 2503	1 9	36980	3	Y	2275	2188	1			1253

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023														
GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	95573 X	64534	-0-	-31039	-0-	3358	1	57502	3	Y	3340	3482	1	1361
						3674	9							
09	92490 X	59987	-0-	-32503	-0-	1595	1	54813	3	Y	3254	3026	1	1589
						3579	9							
10	95573 X	57086	-0-	-38487	-0-	3379	1	49959	3	Y	3407	3065	1	1931
						3748	9							
11	84180 X	53910	-0-	-30270	-0-	3577	1	46894	3	Y	3126	3187	1	1870
						3439	9							
12	77500 X	56055	-0-	-21445	-0-	3093	1	49307	3	Y	3323	3248	1	1945
						3655	9							
01	64542 X	53501	-0-	-11041	-0-	3676	1	46841	3	Y	2713	2611	1	2047
						2984	9							
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
08	110825 X	68322	-0-	-42503	-0-	2489	1	60696	3	Y	4670	4552	1	430
						5137	9							
09	95070 X	61591	-0-	-33479	-0-	2218	1	54813	3	Y	4145	4040	1	535
						4560	9							
10	87389 X	60568	-0-	-26821	-0-	3038	1	52734	3	Y	4360	4009	1	886
						4796	9							
11	80040 X	54707	-0-	-25333	-0-	4098	1	46894	3	Y	3377	3555	1	708
						3715	9							
12	74152 X	53268	-0-	-20884	-0-	2689	1	46712	3	Y	3515	3510	1	713
						3867	9							
01	68324 X	44694	-0-	-23630	-0-	2145	1	39445	3	Y	2822	2798	1	737
						3104	9							
GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
08	83452 X	46426	-0-	-37026	-0-	2455	1	41529	3	Y	2220	2173	1	710
						2442	9							
09	80760 X	40672	-0-	-40088	-0-	1035	1	37504	3	Y	1939	1885	1	764
						2133	9							
10	72013 X	41087	-0-	-30926	-0-	2671	1	36081	3	Y	2123	1950	1	937
						2335	9							
11	62190 X	38052	-0-	-24138	-0-	2345	1	33868	3	Y	1672	1758	1	851
						1839	9							
12	50654 X	38031	-0-	-12623	-0-	2300	1	33736	3	Y	1814	1807	1	858
						1995	9							
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-	2696	1	36980	3	Y	2152	2185	1	825
						2367	9							
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
08	133300 X	116081	-0-	-17219	-0-	3320	1	108614	3	Y	3770	3621	1	150
						4147	9							
09	129000 X	107530	-0-	-21470	-0-	5649	1	98086	3	Y	3450	3357	1	243
						3795	9							
10	131874 X	107784	-0-	-24090	-0-	6581	1	97142	3	Y	3692	3393	1	542
						4061	9							
11	123390 X	100723	-0-	-22667	-0-	6333	1	91182	3	Y	2916	3064	1	394
						3208	9							
12	122419 X	100505	-0-	-21914	-0-	6204	1	90829	3	Y	3156	3145	1	405
						3472	9							
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-	5892	1	86286	3	Y	2740	2847	1	298
						3014	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		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
WELL #:		1LH	RRCID -> 296774	COMPL. DATE 03/14/2024	TOTAL DEPTH 13019	PERF.13173	- 22426									
08	218581	X	104505	-0-	-114076	-0-	1462 2140	1 9	100903	3	Y	1945	1182	1	4 8	982
09	211530	X	115453	-0-	-96077	-0-	1274 2341	1 9	111838	3	Y	2128	2184	1		926
10	185163	X	66040	-0-	-119123	-0-	1076 736	1 9	64228	3	Y	669	611	1		984
11	179190	X	91110	-0-	-88080	-0-	1347 2650	1 9	87113	3	Y	2409	2159	1		1234
12	132407	X	132407	-0-	-0-	-0-	1603 2566	1 9	128238	3	Y	2333	2450	1		1117
*01	119288	X	98096	-0-	-21192	-0-	892 1576	1 9	95628	3	Y	1433	1364	1	5 8	1181
WELL #:		2LH	RRCID -> 296844	COMPL. DATE 03/14/2024	TOTAL DEPTH 13010	PERF.13265	- 22678									
08	229276	X	145719	-0-	-83557	-0-	2041 2769	1 9	140909	3	Y	2517	2514	1	7 8	399
09	221880	X	126877	-0-	-95003	-0-	1401 2510	1 9	122966	3	Y	2282	2309	1		372
10	184729	X	125190	-0-	-59539	-0-	2038 1574	1 9	121578	3	Y	1431	1242	1		561
11	158820	X	117507	-0-	-41313	-0-	1750 2617	1 9	113140	3	Y	2379	2182	1		758
12	145731	X	109749	-0-	-35982	-0-	1329 2088	1 9	106332	3	Y	1898	2050	1		606
01	145731	X	100854	-0-	-44877	-0-	916 1716	1 9	98222	3	Y	1560	1429	1	9 8	728
WELL #:		3LH	RRCID -> 296863	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL DEPTH 13003	PERF.13396	- 18076									
08	94581	X	73369	-0-	-21212	-0-	1044 268	1 9	72057	3	Y	244	184	1	7 8	72
09	91530	X	64947	-0-	-26583	-0-	728 283	1 9	63936	3	Y	257	250	1		79
10	89032	X	64957	-0-	-24075	-0-	1068 185	1 9	63704	3	Y	168	146	1		101
11	84510	X	58398	-0-	-26112	-0-	884 344	1 9	57170	3	Y	313	286	1		128
12	74648	X	56544	-0-	-18104	-0-	694 318	1 9	55532	3	Y	289	306	1		111
01	73377	X	49513	-0-	-23864	-0-	454 358	1 9	48701	3	Y	325	290	1	5 8	141
WELL #:		2H	RRCID -> 298173	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12886	- 19879									
08	0		145853	-0-	145853	193263	495 8603	1 9	136755	3	Y	7821	7536	1	9 8	514
09	DELQ PR		135505	-0-	135505	328768	2698 7335	1 9	125472	3	Y	6668	6680	1		502
10	470611	X	141843	-0-	-328768	-0-	5878 6383	1 9	129582	3	Y	5803	5865	1		440
11	154211	X	154211	-0-	-0-	-0-	6336 6821	1 9	141054	3	Y	6201	6360	1		281
12	148966	X	148966	-0-	-0-	-0-	9222 6410	1 9	133334	3	Y	5827	6060	1		48
01	149503	X	149503	-0-	-0-	-0-	7040 6196	1 9	136267	3	Y	5633	5542	1	4 8	135

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023											
WINDHAM A		WELL #:		3H		RRCID -> 298174		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 12974		PERF.12902 - 19945			
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		
08	0	142917	-0-	142917	194036	6605	1	130242	3	Y	5518	5303	1	8 8	490
09	DELQ PR	118830	-0-	118830	312866	6070	9	108362	3	Y	4463	4569	1		384
10	434685 X	121819	-0-	-312866	-0-	4909	9	112680	3	Y	3407	3475	1		316
11	128380 X	128380	-0-	-0-	-0-	5391	1	118485	3	Y	3751	3843	1		224
12	124939 X	124939	-0-	-0-	-0-	3748	9	116668	3	Y	4083	4295	1		12
01	124772 X	124772	-0-	-0-	-0-	5769	1	115303	3	Y	3792	3740	1	3 8	61
						4126	9								
						3780	1								
						4491	9								
						5298	1								
						4171	9								
-----															
WINDHAM A		WELL #:		5H		RRCID -> 298175		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 12997		PERF.12980 - 20139			
08	0	223954	-0-	223954	278286	6540	1	208388	3	Y	8205	8094	1	8 8	369
09	DELQ PR	207251	-0-	207251	485537	9026	9	199614	3	Y	6660	6675	1		354
10	673177 X	187640	-0-	-485537	-0-	311	1	174654	3	Y	6558	6548	1		364
11	157681 X	157681	-0-	-0-	-0-	7326	9	141054	3	Y	4296	4531	1		129
12	151948 X	151948	-0-	-0-	-0-	5772	1	144446	3	Y	3785	3902	1		12
01	147006 X	147006	-0-	-0-	-0-	7214	9	141508	3	Y	3430	3379	1	3 8	60
						11901	1								
						4726	9								
						3338	1								
						4164	9								
						1725	1								
						3773	9								
-----															
WINDHAM A		WELL #:		4H		RRCID -> 298178		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 13032		PERF.13067 - 20060			
08	0	184804	-0-	184804	249225	1044	1	175827	3	Y	7212	6978	1	7 8	587
09	DELQ PR	148474	-0-	148474	397699	7933	9	136878	3	Y	5337	5352	1		572
10	545605 X	147906	-0-	-397699	-0-	5725	1	140850	3	Y	4045	4123	1		494
11	168272 X	168272	-0-	-0-	-0-	5871	9	157980	3	Y	4018	4136	1		376
12	174130 X	174130	-0-	-0-	-0-	2606	1	161112	3	Y	3818	3978	1		216
01	137067 X	137067	-0-	-0-	-0-	4450	9	131026	3	Y	2972	2983	1	4 8	201
						5872	1								
						4420	9								
						8818	1								
						4200	9								
						2772	1								
						3269	9								
-----															
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			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

-----														
SWAN LAKE (5900)			87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449											
SEALE, SAM D. III			WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900			
M	ALLOW 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
-----														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (6000)			87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449											
SEALE, SAM D.			WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990			
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (6135)			87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449											
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (7100)			87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449											
BROOKING, G. T.			WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072			
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (8700, FB-W)			87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC			106449											
SWAN SEALE			WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650			
08	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BULL OPERATING, LLC		106449													
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781							
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
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	233	1	3397	2	N	2				2
						398	3		2						
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	228	1	3231	2	N	-0-				2
						400	3								
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	244	1	3287	2	N	-0-				2
						462	3								
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	223	1	2869	2	N	-0-				2
						462	3								
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	235	1	2890	2	N	-0-				2
						522	3								
*01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	234	1	2791	2	N	-0-				2
						576	3								

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202							
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
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	270	2	44	9	N	40	172	1		63
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	78	1	403	2	N	14				77
						15	9								
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				77
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				77
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				77
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				77

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELDERXP LTD.		907320													
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WELDERXP LTD. 907320  
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ANGEL OPERATING LLC 101344  
 SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/03/2017



TEJAS (FRIO 4450) CHARRO OPERATING, L.L.C. CLARKSON		88702 250 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1		RRCID -> 290459		COMPL. DATE 02/03/2021			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		543 1	1199 2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1575	-0-	-315	-0-		506 1	1069 2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1746	-0-	-207	-0-		513 1	1233 2	N	-0-			-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		624 1	1586 2	N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-		663 1	1719 2	N	-0-			-0-
01	1736 X	1723	-0-	-13	-0-		1723 2		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4500) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -G-		88702 265 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1		RRCID -> 293587		COMPL. DATE 11/16/2022			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-		88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771				
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	13465 X	10087	-0-	-3378	B	-0-	942 1	9145 2	Y	-0-			-0-
09	8822 X	8822	-0-	-0-	B	-0-	943 1	7879 2	Y	-0-			-0-
10	9049 X	9049	-0-	-0-	B	-0-	912 1	8137 2	Y	-0-			-0-
11	9750 X	9142	-0-	-608	B	-0-	984 1	8158 2	Y	-0-			-0-
12	10075 X	7079	-0-	-2996	B	-0-	847 1	6232 2	Y	-0-			-0-
01	10075 X	5807	-0-	-4268	B	-0-	691 1	5116 2	Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-		WELL #:		1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916		
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	B	-0-			Y	-0-			71
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	B	-0-			Y	-0-			71
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	B	-0-			Y	-0-			71
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	B	-0-			Y	-0-			71
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	B	-0-			Y	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017												

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUKE RANCH -M-		1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074						
08	3131	X	1895	-0-	-1236	B	-0-	177	1	1718	2	Y	-0-	-0-
09	3030	X	2248	-0-	-782	B	-0-	240	1	2008	2	Y	-0-	-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2226	2	Y	-0-	-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-	-0-
12	2325	X	2224	-0-	-101	B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-	-0-
01	2480	X	1763	-0-	-717	B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -M-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -M-		2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

DUKE RANCH -10-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUKE RANCH -10-		1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014						
08	4867	X	3326	-0-	-1541	B	-0-	311	1	3015	2	Y	-0-	24
09	4500	X	2673	-0-	-1827	B	-0-	286	1	2387	2	Y	-0-	24
10	3751	X	3121	-0-	-630	B	-0-	314	1	2807	2	Y	-0-	24
11	3330	X	2877	-0-	-453	B	-0-	310	1	2567	2	Y	-0-	24
12	3317	X	3004	-0-	-313	B	-0-	360	1	2644	2	Y	-0-	24
01	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-	24

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DUKE RANCH -T-		1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160						
08	9576	X	9576	-0-	-0-		-0-	895	1	8681	2	Y	-0-	-0-
09	8370	X	7308	-0-	-1062		-0-	781	1	6527	2	Y	-0-	-0-
10	9765	X	8433	-0-	-1332		-0-	850	1	7583	2	Y	-0-	-0-
11	9450	X	6625	-0-	-2825		-0-	713	1	5912	2	Y	-0-	-0-
12	9765	X	7118	-0-	-2647		-0-	852	1	6266	2	Y	-0-	-0-
01	9579	X	7219	-0-	-2360		-0-	859	1	6360	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -M-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -M-		2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338								
08	10323 #	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	8556 #	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906  
 VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 TERRELL, ETNA 'B' WELL #: 5W RRCID -> 292936 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225  
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

-----

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	2	Y	1		5
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	77	1	141	2	Y	-0-		5
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-		5
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-		5
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	44	1	60	2	Y	-0-		5
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	10	1	30	2	Y	-0-		5

-----

SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330  
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	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

08	651 N	314	-0-	-337	B	-0-	54	1	260	3	N	-0-		4
09	600 N	556	-0-	-44	B	-0-	56	1	500	3	N	-0-		4
10	744 N	494	-0-	-250	B	-0-	44	1	450	3	N	-0-		4
11	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	60	1	562	3	N	-0-		4
12	589 N	572	-0-	-17	B	-0-	62	1	510	3	N	-0-		4
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	22	1	578	3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

08	2513 N	2513	-0-	-0-		-0-	2513	2			N	-0-		-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-		-0-	2430	2			N	-0-		-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-		-0-	1780	2			N	-0-		-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-		-0-	2125	2			N	-0-		-0-
12	2511 N	2306	-0-	-205		-0-	2306	2			N	-0-		-0-
*01	1845 N	1845	-0-	-0-		-0-	1845	2			N	-0-		-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15688 - 16125		
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
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	805	-0-	-342	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MENNING A-129		WELL #:		1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 - 14259	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396		ONE WELL						
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383 - 13388	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396									
JACOBS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.12108 - 12128		
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-	11
09	540 N	353	-0-	-187	-0-	-0-	45	1	308	2	Y	-0-	11
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	-0-	11
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-	11
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	Y	-0-	11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	11

  

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	32	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	-0-	32
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-	32
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	32

  

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396								
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12978 - 13005	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	203	1	2529	2	N	-0-		-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	N	-0-		-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	84	1	2159	2	N	-0-		-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	N	-0-		-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	92	1	3266	2	N	-0-		-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		105

RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021

-----

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

08	37076	26666	-0-	-10410	B	68135	26040	2	626	9	N	569	572	1	241	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	68135												
09	33960	24654	-0-	-9306	B	58829	24100	2	554	9	N	504	575	1	170	
10	30442	25723	-0-	-4719	B	54110	25197	2	526	9	N	478	578	1	70	
11	29460	22026	-0-	-7434	B	46676	21529	2	497	9	N	452	377	1	145	
12	25482	N	23066	-0-	-2416	B	44260	22498	2	568	9	N	516	390	1	271
01	25730	N	18633	-0-	-7097	B	37163	18139	2	494	9	N	449	389	1	331

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
KELLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----								
THIGPEN (CATAHOULA)			89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC			685816					
HRP		WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901	- 2916
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
-----								
THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120	- 13320
08	3484 X	3484	-0-	-0-		964 2	2520 3	N -0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-		345 2	2826 3	N -0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-		212 2	2484 3	N -0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-		3007 3		N -0-
12	3069 X	2267	-0-	-802		268 2	1999 3	N -0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069				N NO RPT -0-
-----								
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996	- 15836
08	3379 X	2956	-0-	-423		818 2	2138 3	N -0-
09	3270 X	2897	-0-	-373		315 2	2582 3	N -0-
10	3317 X	2898	-0-	-419		228 2	2670 3	N -0-
11	3210 X	2729	-0-	-481		2729 3		N -0-
12	3317 X	2802	-0-	-515		331 2	2471 3	N -0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007				N NO RPT -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		6107 X	1432	-0-	-4675	-0-		396	2	1036	3	N	-0-	-0-
09		6570 X	1046	-0-	-5524	-0-		114	2	932	3	N	-0-	-0-
10		6789 X	1308	-0-	-5481	-0-		103	2	1205	3	N	-0-	-0-
11		6570 X	1191	-0-	-5379	-0-		1191	3			N	-0-	-0-
12		13126 X	13126	-0-	-0-	-0-		1550	2	11576	3	N	-0-	-0-
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886														
08		310 N	301	-0-	-9	-0-		83	2	218	3	N	-0-	-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-		32	2	261	3	N	-0-	-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-		24	2	278	3	N	-0-	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-		291	3			N	-0-	-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-		35	2	265	3	N	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275														
08		1767 N	897	-0-	-870	-0-		248	2	649	3	N	-0-	-0-
09		1110 N	1051	-0-	-59	-0-		114	2	937	3	N	-0-	-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		171	2	2002	3	N	-0-	-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3			N	-0-	-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		129	2	966	3	N	-0-	-0-
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373														
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		350	2	916	3	N	-0-	-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		129	2	1058	3	N	-0-	-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		93	2	1085	3	N	-0-	-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3			N	-0-	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		125	2	935	3	N	-0-	-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
08		3286 X	1388	-0-	-1898	-0-		384	2	1004	3	N	-0-	-0-
09		3180 X	1684	-0-	-1496	-0-		183	2	1501	3	N	-0-	-0-
10		3286 X	944	-0-	-2342	-0-		74	2	870	3	N	-0-	-0-
11		1350 X	369	-0-	-981	-0-		369	3			N	-0-	-0-
12		1736 X	467	-0-	-1269	-0-		55	2	412	3	N	-0-	-0-
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		3100 N	9918	-0-	6818	6971	2744 2	7174 3		N	-0-	-0-
09		3000 N	3964	-0-	964	7935	431 2	3533 3		N	-0-	-0-
10		9880 X	1945	-0-	-7935	-0-	153 2	1792 3		N	-0-	-0-
11		2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280 3			N	-0-	-0-
12		2728 X	1853	-0-	-875	-0-	219 2	1634 3		N	-0-	-0-
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT	-0-
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	84 2	220 3		N	-0-	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 2	327 3		N	-0-	-0-
11		300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3			N	-0-	-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 2	178 3		N	-0-	-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	662 2	1729 3		N	-0-	-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	235 2	1925 3		N	-0-	-0-
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	182 2	2129 3		N	-0-	-0-
11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3103	-0-	-0-	-0-	366 2	2737 3		N	-0-	-0-
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	-0-
THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 2	35 3		N	-0-	-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 2	47 3		N	-0-	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 2	41 3		N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906												
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	646 2	1688 3		N	-0-	-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	88 2	719 3		N	-0-	-0-
10		1767 N	1610	-0-	-157	-0-	127 2	1483 3		N	-0-	-0-
11		2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637 3			N	-0-	-0-
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	147 2	1096 3		N	-0-	-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				12

LGDC CORPORATION		500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-



TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.		90506 750 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9288 - 9390			
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9275 - 9376			
08	6169 X	5869	-0-	-300	-0-	544 1	5324 3	Y	1			133
09	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	540 1	5355 3	Y	33	63	1	103
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	519 1	5597 3	Y	40			143
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	536 1	6110 3	Y	81			224
12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	539 1	6032 3	Y	91	164	1	151
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	518 1	5178 3	Y	62	63	1	150

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9316 - 9378			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.		90506 770 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9752 - 10006			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141

WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9842 - 9888			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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	
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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3325 - 3331	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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.	3804 - 3904
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3572 -	3578
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		
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-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3600 -	3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
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-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	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
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		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	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
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		
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3528 -	3550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		

TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3600 -	3630
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		
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-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922				
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 - 3912				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
-----																
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (4200)		90534 315			NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112			RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90			RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15			RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592 - 3622	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66			RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C			RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4140 - 4152	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----												
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4109 - 4124				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
-----																
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895 PERF. 4152 - 4166
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4180 - 4197
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 K	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 - 4874
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-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	
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-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	
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-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	
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	21 1	4 2	Y		-0-		-0-
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			Y		-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73 1	3 2	Y		-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	86 1	7 2	Y		-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	134 1	8 2	Y		-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 1	3 2	Y		-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID -> 219870	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5045 - 5057			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 8		RRCID -> 038501	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 3400 - 3430			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 13		RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5108 - 5113			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094				
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 - 5282	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 - 5301	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358	
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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999 PERF. 5476 - 5483	
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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 5440 - 5446	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 5436 - 5446	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
386310													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592													
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
-----													
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542													
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5680)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
386310													
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925													
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
90534 840 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
386310													
LAMBERT, M.F. WELL #: 202 RRCID -> 298232 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755													
08	6448		45	-0-	-6403	-0-	38	1	7	2	N		-0-
09	6240		-0-	-0-	-6240	-0-					N		-0-
10	6448		509	-0-	-5939	-0-	487	1	22	2	N		-0-
11	6240		620	-0-	-5620	-0-	576	1	44	2	N		-0-
12	6448		940	-0-	-5508	-0-	890	1	50	2	N		-0-
01	833 R		833	-0-	-0-	-0-	816	1	17	2	N		-0-
-----													
TOM OCONNOR (5800)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO													
386310													
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (6280)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
386310													
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (6470)				90534 912	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584 -	6589
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (7930)				90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 -	7910
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)				90792 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.				049170									
STANFORD, FRED S.				WELL #: 1 L	RRCID ->	126345	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9268 -	9278
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

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			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		076791												
		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055						
08	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	20590	2	287	9	N	261	178	1	257
09	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	19542	2	255	9	N	232	354	1	135
10	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	20134	2	288	9	N	262	181	1	216
*11	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	19169	2	271	9	N	246	357	1	105
*12	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19210	2	289	9	N	263	179	1	189
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18153	2	272	9	N	247	179	1	257

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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	709				N	-0-			-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

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

-----														
TULETA (4400)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
749687														
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056														
M	ALLOW 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
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TULETA, EAST (LULING)														
GATHER PETROLEUM CORPORATION														
JOHNSTON														
91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
292850														
WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575														
-----														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----														
TULETA, N (WILCOX 9200)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES														
91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
749687														
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838														
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TULETA, SOUTH (1250)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
749687														
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224														
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TULETA, SOUTH (2050)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
749687														
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314														
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
-----														

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

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
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

08	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329 2		N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258 - 3262	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAHCO OPERATING, LLC				197345		CAPACITY			CNTY: BEE				
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3432 - 3436	
08	2170 X	1983	-0-	-187	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
11	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
12	2294 X	1791	-0-	-503	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROTH, ROSA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7536	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WTU HALL		WELL #:		5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	279	1	318	3	N	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	286	1	147	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	4163	-0-	1163	1163	2928	1	1235	3	N	-0-	-0-
*12	3100 N	4230	-0-	1130	2293	1146	1	3084	3	N	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	1859					N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
WTU ROBINSON		WELL #:		5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	26	1	30	3	N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	170	1	72	3	N	-0-	40
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																	
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355																	
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
12	14B2	EXT	24	-0-	24	B	24	24	2		N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	24				N	-0-					24

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866																	
08	310 #	370	-0-	60	B	-611	370	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -329 CANCELLED UNDERAGE -> -282																
09	540 #	107	-0-	-433	B	-762	107	2			N	-0-					-0-
10	558 #	251	-0-	-307	B	-1069	97	2	154	9	N	140					140
11	540 #	93	-0-	-447	B	-1516	93	2			N	-0-					140
12	372 #	740	-0-	368	B	-1148	684	2	56	9	N	51	131	1			60
01	372 #	643	-0-	271	B	-877	533	2	110	9	N	100					160

-----  
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1 #	-0-	-0-	-1 B	-164				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-84	CANCELLED UNDERAGE ->		-80						
09		1 #	23	-0-	22 B	-62		23 2		N	-0-			-0-
10		0 #	2	-0-	2 B	-60		2 2		N	-0-			-0-
11		0 #	13	-0-	13 B	-47		13 2		N	-0-			-0-
12		0 #	23	-0-	23 B	-24		23 2		N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24 B	-48		7 2		N	-0-			-0-

-----  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----  
TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691  
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
TC OIL AND GAS, LLC 840303  
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

08		1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



TULETA, W. (12910)  
BRITANCO, L.L.C.  
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					109
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-					109
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					109
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					109
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					109
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX ( LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:		6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	383	-0-	383	9418	20 1	360 3	Y	3	3 1		17
09	DLQ G-10	446	-0-	446	9864	26 1	418 3	Y	2			19
10	DLQ G-10	380	-0-	380	10244	23 1	354 3	Y	3	3 1		19
11	DLQ G-10	355	-0-	355	10599	21 1	332 3	Y	2			21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10599				Y	NO RPT		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10599				Y	NO RPT		21
-----												
NPU (SPIELHAGAN -A2)		WELL #:		8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A	
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	1122 3	N	1	1 1		23
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	N	-0-			23
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	75 1	264 3	N	1	1 1		23
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	59 1	912 3	N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
-----												
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	
08	DLQ G-10	56	-0-	56 B	56	38 1	18 3	Y	-0-			16
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	66	1 1	9 3	Y	-0-			16
10	DLQ G-10	14	-0-	14 B	80	1 1	13 3	Y	-0-			16
11	DLQ G-10	14	-0-	14 B	94	1 1	13 3	Y	-0-			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	94				Y	NO RPT		16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	94				Y	NO RPT		16
-----												
NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 - 7270	
08	7750	5836	-0-	-1914 B	31347	302 1	5503 3	N	28	28 1		10
09	7500	5332	-0-	-2168 B	29179	312 1	4996 3	N	22			32
10	7750	4720	-0-	-3030 B	26149	285 1	4403 3	N	29	29 1		32
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268 1	4139 3	N	25			57
12	6014 #	NO RPT	-0-	-6014 B	17070	28 9			N	NO RPT		57
01	5828 #	NO RPT	-0-	-5828 B	11242				N	NO RPT		57

-----																
TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)			91775 249		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
NPU (RAY 106)			WELL #: 41 C		RRCID -> 219831			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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					
08		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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					
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		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					
08		8091 X	6851	-0-	-1240	-0-	353	1	6421	3	N	70	65	1		12
09		7470 X	6188	-0-	-1282	-0-	360	1	5767	3	N	55				67
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	61	9	6005	3	N	50	67	1		50
11		7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	389	1	5754	3	N	45				95
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	55	9								95
01		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	373	1			N	NO RPT				95
-----																
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127			COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017					
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39		RRCID -> 173609			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474					
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012			
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	
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-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309			
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924			
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37 1	681 3	N	10	10 1	11
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11 9	411 3	N	4		15
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	400 3	N	5	10 1	10
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	4 9	222 3	N	2		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1		N	NO RPT		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		N	NO RPT		12
-----											
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006			
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112			
M	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	1		3
						1 9					
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	1	1 1	3
						1 9					
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	2		5
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96 1	1747 3	N	11	11 1	9
						12 9					
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67 1	1076 3	N	5		14
						6 9					
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	512 3	N	11	11 1	14
						12 9					
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	N	8		22
						9 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----											
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046			
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4 3		N	-0-		-0-
10	14B DENY	3	-0-	3	11	3 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			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			
08	14B2 EXT	66	-0-	66	1800	3 1	63 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	1860	4 1	56 3	N	-0-		-0-
10	14B DENY	100	-0-	100	1960	6 1	93 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	14B2 EXT	85	-0-	85	2045	5 1	80 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2045			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2045			N	NO RPT		-0-
-----											
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072			
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU ( O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107	
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
08		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	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	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6952 - 6984
M	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
08		3262 X	3262	-0-	-0-	169 1	3080 3	N	12	26 1	29
						13 9					
09		3058 X	3058	-0-	-0-	179 1	2867 3	N	11		40
						12 9					
10		3315 X	3315	-0-	-0-	200 1	3085 3	N	27	27 1	40
						30 9					
11		3634 X	3634	-0-	-0-	220 1	3392 3	N	20		60
						22 9					
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		60
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		60
-----											
N.P.U. ( SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 6961 - 6986
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----											
NPU ( SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6950 - 6990
08		441 N	441	-0-	-0-	23 1	415 3	N	3	3 1	10
						3 9					
09		423 N	423	-0-	-0-	25 1	396 3	N	2		12
						2 9					
10		431 N	431	-0-	-0-	26 1	402 3	N	3	3 1	12
						3 9					
11		412 N	412	-0-	-0-	25 1	385 3	N	2		14
						2 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
-----											
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
NPU (MUDD, O J -1 )		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6846 - 6854
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
NPU ( PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. N/A
08	14B2	EXT	54	-0-	54	54	3 1	51 3	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	53	-0-	53	107	3 1	50 3	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	52	-0-	52	159	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	52	-0-	52	211	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131													
NPU (SPIELHAGEN -A1 )		WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468							
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
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NPU ( RAY -4 )		WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788							
08	14B2 EXT	52	-0-	52	544	16	1	36	3	N	-0-				3
09	14B2 EXT	37	-0-	37	581	2	1	35	3	N	-0-				3
10	14B DENY	50	-0-	50	631	7	1	43	3	N	-0-				3
11	14B2 EXT	28	-0-	28	659	2	1	26	3	N	-0-				3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT				3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT				3
-----															
NPU ( RAY -5)		WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NPU ( RAY -12 )		WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816							
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NPU ( UNION-RAY -59 )		WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835							
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NPU ( H&D-NIEHAUS -1)		WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782							
08	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	66	1	1198	3	Y	9	9	1		18
						10	9								
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2434	68	1	1086	3	Y	5				23
						6	9								
10	DLQ G-10	1194	-0-	1194	3628	72	1	1118	3	Y	4	9	1		18
						4	9								
11	2900 N	1148	-0-	-1752	1876	70	1	1076	3	Y	2				20
						2	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT				20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT				20



OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131													
NPU ( MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	6 1	113 3	Y	-0-			22
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	285	10 1	156 3	Y	-0-			22
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	474	11 1	176 3	Y	2	2 1		22
							2 9						
11		655 N	181	-0-	-474	-0-	11 1	169 3	Y	1			23
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830													
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
NPU ( RAY -10U ) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436													
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652													
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX ( 7,700 )			91775 747 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
NPU (PORTER -4U )			WELL #: 10-U			RRCID -> 073338			COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-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				
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-	
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-		-0-	
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-		-0-	
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-		-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
NPU (O A MUDD 6A)			WELL #: 59			RRCID -> 233417			COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55			RRCID -> 257879			COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025				
08	806	X	19	-0-	-787	B	-0-	2 3	17 9	N	15	15 1	16
09	780	X	-0-	-0-	-780	B	-0-			N	10		26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	16	16 1	26
11	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		26
12	15	X	NO RPT	-0-	-15	B	-0-			N	NO RPT		26
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT		26

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (8000)												91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC												635131									
NPU (O.J. MUDD 3)												WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224	
M	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									
08		14B2 EXT	60	-0-	60	621	3 1	57 3	N	-0-		31									
09		14B2 EXT	58	-0-	58	679	3 1	55 3	N	-0-		31									
10		14B DENY	279	-0-	279	958	17 1	262 3	N	-0-		31									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958			N	-0-		31									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	958			N	NO RPT		31									
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	958			N	NO RPT		31									

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	
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-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
01		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	
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-									
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
01		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	
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									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4									

ROYAL												WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3768 - 3771	
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-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
01		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	
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-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									

TYNAN, EAST (FRIO 4800) GREAT TEXAS CRUDE INC. JOSTES		92215 456 328774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #:		1		RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
01	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----													
ROYAL		WELL #:		1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
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								
-----																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
-----																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
-----																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
-----																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
-----																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
-----																
UNA WEST (4250)		92408 601			NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: VICTORIA					
SHORE PETROLEUM CORP.		778492														
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #: 1			RRCID -> 287874	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 5240 - 5280								
-----																
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 14		RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721	-	6728
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/17/2024													
-----													
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 C		RRCID ->	215071	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	3246	-	3252
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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 #: RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 VANCE, S.R. 881498  
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 ACT OPERATING, INC. 003648  
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	3100 N	2639	-0-	-461	144	429	1	2032	3	Y	162	160	1	27
09	2691 N	2547	-0-	-144	-0-	178	9	1927	3	Y	102	120	1	9
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	112	9	2077	3	Y	224	201	1	32
11	3000 N	3194	-0-	194	194	252	1	2080	3	Y	220	200	1	52
*12	2857 N	2663	-0-	-194	-0-	246	9	2280	3	Y	178	203	1	27
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	872	1	2291	3	Y	205	163	1	69
						242	9							
						187	1							
						196	9							
						96	1							
						226	9							
-----														
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
08	3676 X	3313	-0-	-363	-0-	562	1	2662	3	Y	81	80	1	16
09	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	89	9	2226	3	Y	50	60	1	6
10	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	55	9	2873	3	Y	115	101	1	20
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	347	1	2952	3	Y	112	100	1	32
12	3441 X	3132	-0-	-309	-0-	127	9	2806	3	Y	87	102	1	17
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	268	1	2622	3	Y	107	82	1	42
						230	1							
						96	9							
						109	1							
						118	9							
-----														
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
-----														
VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		100396												
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A					
DOPSLAUF		WELL #: 2												
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP APPLING FARMS		521516										
WELL #:		1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELDERXP LTD. GILLIGAN		907320										
WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC CLARK GAS UNIT		273611										
WELL #:		1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT		273611										
WELL #:		1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC BUCH GAS UNIT		100645										
WELL #:		1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532				
08	14B2 EXT	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
VOELKEL				WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 - 9590					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-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					
08	12059 X	10563	-0-	-1496	-0-	10420	3	143	9	N	130	118	1				29
09	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11658	3	270	9	N	245	242	1				32
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11370	3	279	9	N	254	248	1				38
11	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165	9	N	150	76	1				112
12	12338 X	10060	-0-	-2278	-0-	9973	3	87	9	N	79						191
01	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98	9	N	89	171	1				109
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 - 9684					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-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					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
R. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9408 - 9486					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF. 9732 - 9752					
08	10292 X	9366	-0-	-926	-0-	9313	3	53	9	N	48	174	1				25
09	10080 X	9628	-0-	-452	-0-	9551	3	77	9	N	70	71	1				24
10	10416 X	9780	-0-	-636	-0-	9718	3	62	9	N	56						80
11	10080 X	8693	-0-	-1387	-0-	8647	3	46	9	N	42	97	1				25
12	10013 X	9198	-0-	-815	-0-	9130	3	68	9	N	62						87
01	9951 X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61	9	N	55	117	1				25

-----

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

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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			49
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			49
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-			49
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3		N	-0-			49
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-			49
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

DORADO DRILLING, INC. 223295  
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	502	1	1632	2	N	12			62
09	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	298	1	1403	2	N	6			68
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	364	1	1632	2	N	17			85
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	357	1	1637	2	N	19			104
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	309	1	1344	2	N	25			129
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	350	1	1466	2	N	11			140
-----														
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194			
08	2170 N	722	-0-	-1448	-0-	283	1	436	2	Y	3			150
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	249	1	589	2	Y	5			155
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-			155
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	199	1	637	2	Y	-0-			155
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	176	1	636	2	Y	9			164
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	245	1	847	2	Y	1			165
-----														
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500 - 11195			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210 - 11985			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370 - 13275			
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	606	1	4800	2	N	31			160
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	600	1	4161	2	N	19			179
10	4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	541	1	3115	2	N	18			197
11	5250 X	3423	-0-	-1827	-0-	560	1	2850	2	N	12			209
12	5425 X	3543	-0-	-1882	-0-	591	1	2926	2	N	24	180 1		53
01	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	541	1	3497	2	N	25			78

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	620 1	8191 2	N	100		209
						110 9					
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	600 1	8283 2	N	93	175 1	127
						102 9					
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	600 1	7974 2	N	96	178 1	45
						106 9					
11	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	583 1	7718 2	N	100		145
						110 9					
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	564 1	7310 2	N	95		240
						105 9					
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	570 1	7135 2	N	92	180 1	152
						101 9					
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10172	PERF.	0 - 10455			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10180	- 12175			
08	3193 X	2707	-0-	-486	-0-	620 1	2068 2	N	17		99
						19 9					
09	3090 X	2739	-0-	-351	-0-	600 1	2128 2	N	10		109
						11 9					
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	572 1	2652 2	N	20		129
						22 9					
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	600 1	2615 2	N	25		154
						28 9					
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	610 1	2418 2	N	13		167
						14 9					
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601 1	2416 2	N	28		195
						31 9					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10510	- 10538			
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971 3	2 9	N	2	57 1	23
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		23
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369 3		N	-0-		23
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1721 3	15 9	N	14		37
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1814 3	44 9	N	40		77
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885 3	1 9	N	1	61 1	17

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	2356 N	2065	-0-	-291	-0-	2065	3		N	-0-		15
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-		15
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2278	3	99 9	N	90	91 1	14
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1 9	N	1		15
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3		N	-0-		15
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285	3	29 9	N	26		41

STS PETROLEUM LLC		828153		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490
08	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	868	1	13424 2	N	124			177
09	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	136	9	933 1	N	234	177 1		234
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	257	9	1134 1	N	240	175 1		299
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	264	9	677 1	N	184	177 1		306
12	12059 X	11063	-0-	-996	-0-	202	9	827 1	N	148	175 1		279
01	12059 X	3558	-0-	-8501	-0-	163	9	480 1	N	66	181 1		164
						73	9						

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			113



WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168

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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 SCHERER WELL #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-							N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					557
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	93	1			500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					597
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					599
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					605
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					605

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 188997	COMPL. DATE 11/25/2001	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10192	- 10284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID -> 191774	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 14726	PERF.10827	- 10868			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671	- 10941			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630	- 10911			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588	- 10693			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		612414	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209
ALBRECHT, EMMETT				1							
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	11
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1033	2	196	9	178	8
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1581	2	110	9	100	108
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	10	118
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	5	123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
-----											
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		871137	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623
HEINRICH HEIRS											
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020											
-----											
UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		877689	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686
WRIGHT MATERIALS INC.				1							
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	1		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
U1 RANCH OIL		WELL #:		880291	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223
LUKER				2 T							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL LUKER		//CONT.//		880291										
		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689										
		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324		
08	14B2 EXT	530	-0-	530	530	529	3	1	9	N	1			316
09	978 X	448	-0-	-530	-0-	447	2	1	9	N	1			317
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			317
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			317
12	465 X	321	-0-	-144	-0-	321	1			N	-0-			317
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			317

  

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC ALBRECHT				254058										
		WELL #:		3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10110 - 10150		
08	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	961	1	1926	2	N	42			108
09	3060 X	2362	-0-	-698	-0-	744	1	1575	2	N	39			147
10	3069 X	1493	-0-	-1576	-0-	442	1	1017	2	N	31			178
11	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-	435	1	1237	2	N	34	172	1	40
12	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	744	1	1896	2	N	60			100
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40			140
						44	9							

  

REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613										
		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

U1 RANCH OIL LUKER				880291										
		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573		
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ABRAMSEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 -	9944
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 -	9928
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 -	10003
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEESSATCHE, S. ( COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
DOHMANN 80		WELL #:		2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5299 -	5301
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #:		1	RRCID ->	150036	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12345 -	12420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	78 1		156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			258
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			258

-----

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

-----

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	- 4668					
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093	- 5098				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	350 1	78 9	N	71				99
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	350 5	44 9	N	40				139
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	350 5	66 9	N	60	178 1			21
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	350 5	88 9	N	80				101
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	350 5	45 9	N	41				142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				142

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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10812	- 10828				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750	- 10792				
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	466 1	4314 2	Y	84	180 1			68
09	5460 X	4210	-0-	-1250	-0-	428 1	3654 2	Y	116				184
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	565 1	6096 2	Y	109	169 1			124
11	5460 X	2224	-0-	-3236	-0-	376 1	1836 2	Y	11				135
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	630 1	7989 2	Y	47				182
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	564 1	4977 2	Y	36	176 1			42



OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
WEISE, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935		
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
08	992 #	923	-0-	-69	-0-	213 1	710 2	Y	-0-	25
09	960 #	912	-0-	-48	-0-	95 1	817 2	Y	-0-	25
10	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	78 1	1089 2	Y	-0-	25
11	960 #	843	-0-	-117	-0-	18 1	825 2	Y	-0-	25
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	8 1	1007 2	Y	13	38
						14 9				
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960 2		Y	-0-	38

  

WEESSATCHE, 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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

  

WEESSATCHE, 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		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WEESSATCHE, 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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

  

WEESSATCHE, 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		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B DENY	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			68
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			68
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			68
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			68
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			68
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

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		
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4530 - 4538		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4546 - 4562
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5432 - 5438
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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					
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MENESEE 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5707 - 5712	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC				101344											
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430 - 5746				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-			WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-			WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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 #:		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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-





WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 -	5708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-	
-----													
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 -	5775
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 -	5674
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH (80-A)				96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 3013 - 3025
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814 - 3833
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782 - 3802
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY		254876								
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 4997 - 5002	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7512 - 7524	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HG OPERATING LLC		101422								
ROBBINS		WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445 PERF. 9266 - 9270	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	793	-0-	793	793	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	914	-0-	914	1707	1	N	131	122 1	9
11	14B2 EXT	611	-0-	611	2318	494 1	N	106	81 1	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318		N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318		N	-0-	28 1	6

  

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
NAVIDAD RIVER UNIT		2R		RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 6516 - 6520	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
09	0 X	-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-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-

  

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SIMONS-VANCE		1		RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5376 - 6376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306			
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	
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426			
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-	
-----											
PROJJ ENERGY LLC		681288									
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
-----											
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-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			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288								
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012 PERF.	6146 - 6154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900 PERF.	6275 - 6279	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	14B DENY	-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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	6652 - 6668	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007 PERF.	6195 - 6200	
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007 PERF.	6195 - 6200	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900 PERF.	5100 - 5150	
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-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
MCDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCDWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
-----															
MCDWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
-----															
MCDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----															
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209  
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
REO OPERATING LLC 701876  
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548

08	7750	7571	-0-	-179	80502	7549	2	22	9	N	20					240
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	73002					N	NO RPT					240
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	65252					N	NO RPT					240
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	57752					N	NO RPT					240
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	50002					N	NO RPT					240
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	42438					N	NO RPT					240

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
KRAM ENERGY 476621  
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/05/2014

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
BIG LAKE CORPORATION 069458  
SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

06	0	3194	-0-	3194	3194	3185	1	9	9	N	8					8
07	0	9629	-0-	9629	12823	9616	1	13	9	N	12					20
08	0	9671	-0-	9671	22494	9649	1	22	9	N	20					40
09	0	9181	-0-	9181	31675	9109	1	72	9	N	65					105
10	0	NO RPT	-0-	-0-	31675					N	NO RPT					105
11	0	NO RPT	-0-	-0-	31675					N	NO RPT					105
12	7500	NO RPT	-0-	-7500	24175					N	NO RPT					105
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	16425					N	NO RPT					105

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

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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/19/2024



WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
M. E. OPERATING		245867												
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A				
M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
R. S. I.		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022														

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				
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 13376 - 13643				
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	51 1	748 2	Y	-0-				-0-
							81 3							
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	758 2	Y	-0-				-0-
							88 3							
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56 1	762 2	Y	-0-				-0-
							101 3							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59 1	766 2	Y	-0-				-0-
							117 3							
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70 1	864 2	Y	-0-				-0-
							146 3							
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71 1	850 2	Y	-0-				-0-
							164 3							

MELNAR, FRED ESTATE		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		130426												
		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF. 13393 - 13513				
08	DLQ	G-10	4118	-0-	4118	4118	177 1	3511 2	Y	47	47	1		112
							378 3							
09	DLQ	G-10	3911	-0-	3911	8029	189 1	3311 2	Y	26				138
							382 3							
10	13331	X	5302	-0-	-8029	-0-	249 1	4409 2	Y	62	63	1		137
							576 3							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	222 1	4259 2	Y	79	109	1		107
							635 3							
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253 1	3901 2	Y	52	59	1		100
							651 3							
01	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	242 1	3720 2	Y	59	58	1		101
							702 3							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

08	6572 X	5698	-0-	-874	-0-	312 1	4522 2	Y	281	262 1			65
						555 3	309 9						
09	6360 X	5128	-0-	-1232	-0-	288 1	4066 2	Y	225	248 1			42
						526 3	248 9						
10	5642 X	4494	-0-	-1148	-0-	261 1	3506 2	Y	194	166 1			70
						514 3	213 9						
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	362 1	4644 2	Y	268	270 1			68
						778 3	295 9						
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	367 1	4477 2	Y	279	275 1			72
						845 3	307 9						
*01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	368 1	4348 2	Y	299	303 1			68
						942 3	329 9						

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
						2 3							
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-
						1 3							
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
						1 3							
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
						2 3							
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				-0-
						2 3							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	10 2	Y	10	10 1			-0-
						1 3	11 9						
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	16	16 1			-0-
						2 3	18 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	52	52 1			-0-
						4 3	57 9						
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	45	45 1			-0-
						5 3	50 9						

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	266	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	248	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	252	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-		-0-
						49	3						
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-		-0-
						51	3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

08	1519 N	569	-0-	-950	-0-	25	1	445	2	N	47	66	1	115
						47	3	52	9					
09	3000 N	3644	-0-	644	644	176	1	3084	2	N	25			140
						356	3	28	9					
10	3100 N	3275	-0-	175	819	154	1	2722	2	N	40	64	1	116
						355	3	44	9					
11	3000 N	3040	-0-	40	859	130	1	2487	2	N	47	92	1	71
						371	3	52	9					
12	3758 X	2899	-0-	-859	-0-	151	1	2324	2	N	32	39	1	64
						389	3	35	9					
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	140	1	2140	2	N	35	37	1	62
						415	3	39	9					

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

08	3224 X	1236	-0-	-1988	-0-	52	1	1005	2	N	47	51	1	100
						127	3	52	9					
09	3120 X	1021	-0-	-2099	-0-	49	1	849	2	N	7			107
						115	3	8	9					
10	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	413	1	7182	2	N	103	48	1	162
						1087	3	113	9					
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	371	1	6962	2	N	131	128	1	165
						1193	3	144	9					
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	396	1	5965	2	N	83	91	1	157
						1167	3	91	9					
*01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	334	1	5099	2	N	82	91	1	148
						1007	3	90	9					

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT		98766 284 130426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816														
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	N	-0-			186
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	314	3			N	4			190
10	3100 N	3384	-0-	284	284	84	1	2174	2	N				
11	3000 N	3743	-0-	743	1027	301	3		4	N	28	148	1	70
12	3100 N	3872	-0-	772	1799	117	1	2841	2	N	15			85
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	395	3		31	N	30			115
						470	3		17	N	38			153
						142	1		33	N				
						514	3		9	N				
						164	1		9	N				
						476	3		42	N				
-----														
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074														
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	211	2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	18	3			N	-0-			-0-
						10	1	197	2	N	-0-			-0-
						20	3			N	-0-			-0-
						13	1	205	2	N	-0-			-0-
						21	3			N	-0-			-0-
						8	1	132	2	N	-0-			-0-
						16	3			N	-0-			-0-
-----														
RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815														
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			83
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654														
08	6293 X	5301	-0-	-992	-0-	900	1	4318	2	N	75	192	1	133
09	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	83	9			N	89			222
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	900	1	5817	2	N				
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	98	9			N	103	187	1	138
12	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	930	1	6161	2	N	106			244
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	113	9			N	126	190	1	180
						900	1	5259	2	N				
						117	9			N				
						930	1	5559	2	N				
						139	9			N				
										N	NO RPT			180
-----														
WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116





WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13365	- 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2790 N	2739	-0-	-51	-0-	116 1	2265 2	Y	74	69 1		17
							277 3	81 9					
09		2670 N	2630	-0-	-40	-0-	125 1	2156 2	Y	63	68 1		12
							280 3	69 9					
10		2697 N	2647	-0-	-50	-0-	123 1	2142 2	Y	62	52 1		22
							314 3	68 9					
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112 1	2110 2	Y	64	70 1		16
							351 3	70 9					
12		2728 N	2408	-0-	-320	-0-	125 1	1890 2	Y	34	41 1		9
							356 3	37 9					
01		2635 N	2317	-0-	-318	-0-	118 1	1775 2	Y	35	36 1		8
							385 3	39 9					
-----													
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13192	- 13441	
08		6789 X	3731	-0-	-3058	-0-	208 1	2983 2	Y	130	116 1		30
							397 3	143 9					
09		6570 X	3675	-0-	-2895	-0-	210 1	2928 2	Y	116	124 1		22
							409 3	128 9					
10		6789 X	2192	-0-	-4597	-0-	129 1	1718 2	Y	66	64 1		24
							272 3	73 9					
11		3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	141 1	1789 2	Y	73	78 1		19
							323 3	80 9					
12		3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	148 1	1780 2	Y	107	98 1		28
							364 3	118 9					
01		3813 X	3713	-0-	-100	-0-	229 1	2661 2	Y	176	164 1		40
							629 3	194 9					
-----													
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13323	- 13416	
08		5766 X	5255	-0-	-511	-0-	222 1	4337 2	Y	129	121 1		30
							554 3	142 9					
09		5580 X	5059	-0-	-521	-0-	241 1	4139 2	Y	110	119 1		21
							558 3	121 9					
10		5766 X	5277	-0-	-489	-0-	245 1	4262 2	Y	111	92 1		40
							648 3	122 9					
11		5310 X	5035	-0-	-275	-0-	214 1	4010 2	Y	110	122 1		28
							690 3	121 9					
12		5425 X	5183	-0-	-242	-0-	266 1	4000 2	Y	119	116 1		31
							786 3	131 9					
01		5270 X	4938	-0-	-332	-0-	251 1	3732 2	Y	102	110 1		23
							843 3	112 9					
-----													
WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	
08		3100 N	2343	-0-	-757	5979	79 1	1866 2	N	18			115
							378 3	20 9					
09		3000 N	2068	-0-	-932	5047	73 1	1631 2	N	-0-			115
							364 3						
10		3100 N	3973	-0-	873	5920	149 1	3092 2	N	19			134
							711 3	21 9					
11		3000 N	2840	-0-	-160	5760	120 1	2173 2	N	5			139
							541 3	6 9					
12		3100 N	2770	-0-	-330	5430	112 1	2116 2	N	7			146
							534 3	8 9					
01		7729 X	2299	-0-	-5430	-0-	118 1	1702 2	N	8			154
							470 3	9 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
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) 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	
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18 1 74 3	458 2 377 9	N	343	176 1	307
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 1 75 3	424 2 334 9	N	304	344 1	267
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18 1 72 3	402 2 294 9	N	267	340 1	194
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1 81 3	416 2 300 9	N	273	363 1	104
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1 88 3	437 2 342 9	N	311	171 1	244
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1 104 3	475 2 353 9	N	321	356 1	209

  

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576		
08	1674 X	1308	-0-	-366	-0-	45 1 227 3	1036 2	N	-0-	-0-
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	48 1 253 3	1041 2	N	-0-	-0-
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	55 1 269 3	1133 2	N	-0-	-0-
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57 1 264 3	1023 2	N	-0-	-0-
12	1395 X	1383	-0-	-12	-0-	56 1 274 3	1053 2	N	-0-	-0-
01	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	72 1 294 3	1030 2	N	-0-	-0-

  

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1 126 3	596 2	N	-0-	32
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1 121 3	526 2	N	-0-	32
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1 116 3	487 2	N	-0-	32
11	720 N	610	-0-	-110	-0-	26 1 120 3	464 2	N	-0-	32
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28 1 135 3	517 2	N	-0-	32
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1 151 3	527 2	N	-0-	32



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471		
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
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	116 1 577 3	2709 2 6 9	N	5	154
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	122 1 626 3	2664 2 8 9	N	7	161
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	143 1 707 3	2909 2 6 9	N	5	166
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	97 1 450 3	1715 2 2 9	N	2	168
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	113 1 558 3	2105 2 7 9	N	6	174
01	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	81 1 336 3	1155 2	N	-0-	174
-----										
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		
08	5642 X	3962	-0-	-1680	-0-	169 1 425 3	3283 2 85 9	Y	77	75 1
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	243 1 571 3	4179 2 96 9	Y	87	89 1
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	240 1 641 3	4165 2 96 9	Y	87	72 1
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	199 1 652 3	3736 2 89 9	Y	81	91 1
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	206 1 617 3	3095 2 80 9	Y	73	75 1
01	5270 X	5030	-0-	-240	-0-	257 1 874 3	3811 2 88 9	Y	80	81 1
-----										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420		
08	7781 X	6483	-0-	-1298	-0-	281 1 696 3	5472 2 34 9	Y	31	30 1
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	370 1 857 3	6369 2 36 9	Y	33	34 1
10	7998 X	7603	-0-	-395	-0-	360 1 950 3	6259 2 34 9	Y	31	26 1
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-	322 1 1040 3	6049 2 35 9	Y	32	35 1
12	7998 X	7577	-0-	-421	-0-	397 1 1171 3	5970 2 39 9	Y	35	34 1
01	7874 X	7165	-0-	-709	-0-	370 1 1244 3	5512 2 39 9	Y	35	36 1
-----										
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	162 1 276 3	2361 2 84 9	Y	76	72 1
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	134 1 235 3	1900 2 61 9	Y	55	62 1
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	155 1 293 3	2086 2 65 9	Y	59	48 1
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155 1 320 3	1994 2 186 9	Y	169	147 1
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	167 1 370 3	2054 2 206 9	Y	187	182 1
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	167 1 412 3	1994 2 220 9	Y	200	202 1

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6324 X	5920	-0-	-404	-0-	252 1	4912 2	128 9		Y	116	109 1			27
09	6120 X	5905	-0-	-215	-0-	628 3	282 1	112 9		Y	102	110 1			19
10	6324 X	5299	-0-	-1025	-0-	655 3	247 1	99 9		Y	90	77 1			32
11	6000 X	5956	-0-	-44	-0-	654 3	254 1	113 9		Y	103	109 1			26
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	821 3	821 3	129 9		Y	117	113 1			30
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	329 1	972 3	129 9		Y	117	120 1			27
						321 1	1081 3	4779 2		Y					
								129 9							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335					
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	249 1	3582 2	76 9		Y	69	65 1			16
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	475 3	241 1	36 9		Y	58	63 1			11
10	4061 X	4021	-0-	-40	-0-	241 1	468 3	64 9		Y	55	46 1			20
11	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	242 1	505 3	61 9		Y	51	58 1			13
12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	225 1	511 3	56 9		Y	35	39 1			9
01	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	257 1	631 3	39 9		Y	33	34 1			8
						233 1	639 3	2719 2		Y					
								36 9							
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570					
08	12749 X	2169	-0-	-10580	-0-	124 1	217 3	36 9		Y	33	32 1			8
09	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	79 1	144 3	20 9		Y	18	23 1			3
10	2821 X	1424	-0-	-1397	-0-	86 1	166 3	22 9		Y	20	16 1			7
11	2490 X	1196	-0-	-1294	-0-	74 1	157 3	18 9		Y	16	19 1			4
12	2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	81 1	186 3	995 2		Y	-0-	4 1			-0-
01	2170 X	1141	-0-	-1029	-0-	74 1	189 3	878 2		Y	-0-				-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347					
08	3131 X	2541	-0-	-590	-0-	111 1	283 3	2147 2		Y	-0-				-0-
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	136 1	322 3	2323 2		Y	-0-				-0-
10	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	107 1	290 3	1850 2		Y	-0-				-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	404 3	2279 2		Y	-0-				-0-
12	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	149 1	450 3	2226 2		Y	-0-				-0-
01	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	144 1	497 3	2126 2		Y	16	12 1			4
								18 9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	123	1	1802	2	Y	-0-		-0-
						194	3						
09	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	119	1	1700	2	Y	-0-		-0-
						196	3						
10	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	127	1	1726	2	Y	-0-		-0-
						227	3						
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	125	1	1618	2	Y	-0-		-0-
						244	3						
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	131	1	1626	2	Y	-0-		-0-
						273	3						
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	131	1	1576	2	Y	-0-		-0-
						300	3						

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	134	1	3079	2	N	-0-		87
						679	3						
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	202	1	4345	2	N	-0-		87
						1060	3						
*10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	228	1	4560	2	N	6		93
						1151	3			7	9		
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	176	1	3066	2	N	-0-		93
						837	3						
*12	5797 X	4399	-0-	-1398	-0-	181	1	3309	2	N	-0-		93
						909	3						
01	5952 X	4466	-0-	-1486	-0-	232	1	3252	2	N	-0-		93
						982	3						

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-		11
						114	3						
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-		11
						118	3						
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	-0-		11
						123	3						
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-		11
						130	3						
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-		11
						142	3						
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	N	-0-		11
						161	3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		877 N	877	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-		123	
						146	3							
09		838 N	838	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-		123	
						151	3							
10		865 N	865	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-		123	
						159	3							
11		846 N	846	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-		123	
						165	3							
12		886 N	886	-0-	-0-	36	1	675	2	N	-0-		123	
						175	3							
01		934 N	934	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-		123	
						197	3							
-----														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13296 - 13553			
08		3317 X	2543	-0-	-774	106	1	2069	2	Y	104	100	1	24
						254	3							
09		3210 X	2709	-0-	-501	127	1	2187	2	Y	100	105	1	19
						285	3							
10		3317 X	2792	-0-	-525	128	1	2228	2	Y	99	82	1	36
						327	3							
11		2760 X	2119	-0-	-641	88	1	1667	2	Y	78	94	1	20
						278	3							
12		2870 X	2870	-0-	-0-	146	1	2202	2	Y	95	90	1	25
						417	3							
01		2790 X	2544	-0-	-246	132	1	1980	2	Y	-0-	25	1	-0-
						432	3							
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542			
08		279 N	197	-0-	-82	7	1	157	2	N	-0-		62	
						33	3							
09		270 N	160	-0-	-110	6	1	125	2	N	-0-		62	
						29	3							
10		217 N	148	-0-	-69	6	1	115	2	N	-0-		62	
						27	3							
11		180 N	142	-0-	-38	6	1	108	2	N	-0-		62	
						28	3							
12		173 N	173	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-		62	
						34	3							
01		155 N	124	-0-	-31	6	1	91	2	N	-0-		62	
						27	3							
-----														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13202 - 13416			
08		3038 N	2481	-0-	-557	141	1	2038	2	Y	40	38	1	9
						258	3							
09		2670 N	2526	-0-	-144	147	1	2063	2	Y	37	39	1	7
						275	3							
10		2765 N	2765	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	39	32	1	14
						335	3							
11		2444 N	2444	-0-	-0-	151	1	1922	2	Y	36	41	1	9
						331	3							
*12		2619 N	2619	-0-	-0-	167	1	2024	2	Y	32	33	1	8
						393	3							
01		2759 N	2550	-0-	-209	163	1	1920	2	Y	34	34	1	8
						430	3							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-		-0-
						58	3						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-		-0-
						54	3						
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-		-0-
						62	3						
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-		-0-
						60	3						
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-		-0-
						64	3						
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-		-0-
						69	3						

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

08	1447 N	1126	-0-	-321	-0-	38	1	896	2	N	-0-		-0-
						192	3						
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-		-0-
						188	3						
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	N	-0-		-0-
						205	3						
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	44	1	781	2	N	-0-		-0-
						197	3						
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	-0-		-0-
						318	3						
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	1607	2	N	-0-		-0-
						452	3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

08	4836 X	3384	-0-	-1452	-0-	146	1	2853	2	Y	23	21	1	5
						360	3	25	9					
09	4470 X	3292	-0-	-1178	-0-	159	1	2744	2	Y	20	21	1	4
						367	3	22	9					
10	4154 X	1921	-0-	-2233	-0-	91	1	1580	2	Y	11	11	1	4
						238	3	12	9					
11	3330 X	1678	-0-	-1652	-0-	72	1	1362	2	Y	10	11	1	3
						233	3	11	9					
12	3410 X	1499	-0-	-1911	-0-	78	1	1182	2	Y	8	9	1	2
						230	3	9	9					
01	3410 X	1363	-0-	-2047	-0-	70	1	1048	2	Y	9	9	1	2
						235	3	10	9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	189 1	3896 2	Y	111	118 1		32
							261 3	122 9					
09		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	200 1	3633 2	Y	69	80 1		21
							276 3	76 9					
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	200 1	3680 2	Y	135	121 1		35
							319 3	149 9					
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	175 1	3495 2	Y	89	107 1		17
							357 3	98 9					
12		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	3556 2	Y	146	128 1		35
							388 3	161 9					
*01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	Y	120	114 1		41
							411 3	132 9					
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			279
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759													
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	160 1	3755 2	N	-0-			-0-
							794 3						
09		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	150 1	3284 2	N	-0-			-0-
							765 3						
10		4588 X	4517	-0-	-71	-0-	172 1	3500 2	N	-0-			-0-
							845 3						
11		4560 X	4316	-0-	-244	-0-	185 1	3276 2	N	-0-			-0-
							855 3						
12		4712 X	4457	-0-	-255	-0-	182 1	3383 2	N	-0-			-0-
							892 3						
01		4712 X	4594	-0-	-118	-0-	238 1	3379 2	N	-0-			-0-
							977 3						
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558													
08		2268 N	1285	-0-	-983	-0-	43 1	988 2	N	33			40
							218 3	36 9					
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	51 1	1089 2	N	-0-			40
							265 3						
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49 1	982 2	N	-0-			40
							248 3						
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	N	-0-			40
							248 3						
12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	936 2	N	-0-			40
							257 3						
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68 1	954 2	N	44			84
							288 3	48 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13536 - 13584			
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
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-		-0-
						48	3						
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	6	1	129	2	N	-0-		-0-
						30	3						
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	N	-0-		-0-
						62	3						
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-		-0-
						71	3						
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-		-0-
						74	3						
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-		-0-
						84	3						
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588			
08	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	146	1	3409	2	N	10		68
						726	3						
09	DLQ G-10	3993	-0-	3993	8285	143	1	3106	2	N	14		82
						729	3						
10	12058 X	3773	-0-	-8285	-0-	143	1	2904	2	N	20		102
						704	3						
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	16		118
						742	3						
12	4278 X	3868	-0-	-410	-0-	157	1	2917	2	N	19		137
						773	3						
01	4278 X	4048	-0-	-230	-0-	208	1	2956	2	N	23		160
						859	3						
-----													
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640			
08	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	51	1	1179	2	N	-0-		-0-
						255	3						
09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2912	51	1	1114	2	N	-0-		-0-
						262	3						
10	3100 N	1385	-0-	-1715	1197	53	1	1072	2	N	-0-		-0-
						260	3						
11	2468 N	1271	-0-	-1197	-0-	55	1	964	2	N	-0-		-0-
						252	3						
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	47	1	866	2	N	-0-		-0-
						229	3						
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	60	1	850	2	N	-0-		-0-
						247	3						
-----													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	30	36	1
						2	3						9
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	36	2	Y	26	27	1
						4	3						8
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	35	2	Y	31	31	1
						4	3						8
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	23	27	1
						4	3						4
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	35	31	1
						5	3						8
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1
						4	3						10

-----  
 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4557 X	3254	-0-	-1303	-0-	188	1	2714	2	Y	13	12	1	3	
						338	3	14	9						
09	4410 X	3461	-0-	-949	-0-	204	1	2868	2	Y	11	12	1	2	
						377	3	12	9						
10	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	225	1	3007	2	Y	12	10	1	4	
						446	3	13	9						
11	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	237	1	3028	2	Y	12	13	1	3	
						514	3	13	9						
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	256	1	3114	2	Y	16	15	1	4	
						597	3	18	9						
01	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1	3	
						566	3	15	9						

-----  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

08	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	87	1	2021	2	N	-0-			5
						433	3							
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	4935	86	1	1868	2	N	-0-			5
						440	3							
10	7195 X	2260	-0-	-4935	-0-	86	1	1748	2	N	-0-			5
						426	3							
11	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-			5
						454	3							
12	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	96	1	1782	2	N	-0-			5
						475	3							
01	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	127	1	1793	2	N	-0-			5
						524	3							

-----  
 MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	8	1	6
						2	3							
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
						1	3							
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			6
						1	3							
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	N	-0-			6
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	3	N	-0-	4	1	2
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	3	N	-0-			2

-----  
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

08	7533 X	7005	-0-	-528	-0-	291	1	5674	2	Y	287	273	1	66
						724	3	316	9					
09	7290 X	7050	-0-	-240	-0-	330	1	5673	2	Y	257	275	1	48
						764	3	283	9					
10	7595 X	7402	-0-	-193	-0-	338	1	5881	2	Y	264	217	1	95
						893	3	290	9					
11	7350 X	7042	-0-	-308	-0-	294	1	5515	2	Y	258	287	1	66
						949	3	284	9					
12	7595 X	6853	-0-	-742	-0-	346	1	5195	2	Y	265	262	1	69
						1020	3	292	9					
01	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	354	1	5274	2	Y	288	291	1	66
						1192	3	317	9					



OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736		
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
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	11 1 55 3	257 2	N	-0-	-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	8 1 41 3	172 2	N	-0-	-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	9 1 46 3	188 2	N	-0-	-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	11 1 51 3	195 2	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	9 1 42 3	159 2	N	-0-	-0-
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	5 1 22 3	75 2	N	-0-	-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600		
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	182 1 887 3	4312 2	N	29	175 1
09	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	141 1 709 3	3127 2	N	70	
10	4805 X	3512	-0-	-1293	-0-	132 1 634 3	2714 2	N	29	257
11	5250 X	4571	-0-	-679	-0-	192 1 858 3	3482 2	N	35	
12	5425 X	5034	-0-	-391	-0-	202 1 960 3	3839 2	N	30	177 1
01	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	270 1 1071 3	3914 2	N	42	187
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638		
08	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	76 1 187 3	1489 2	Y	44	42 1
09	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	78 1 179 3	1348 2	Y	37	40 1
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	89 1 231 3	1544 2	Y	41	33 1
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	76 1 242 3	1423 2	Y	39	44 1
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	94 1 275 3	1420 2	Y	42	41 1
01	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	90 1 301 3	1351 2	Y	43	44 1
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

-----														
WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #:	5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13374 - 13414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2523 N	2523	-0-	-0-	138	1	2017	2	Y	122	115	1	28
						234	3		134	9				
09		2536 N	2536	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	111	118	1	21
						249	3		122	9				
10		2655 N	2655	-0-	-0-	154	1	2085	2	Y	113	93	1	41
						292	3		124	9				
11		2641 N	2641	-0-	-0-	159	1	2047	2	Y	99	115	1	25
						326	3		109	9				
12		2734 N	2734	-0-	-0-	169	1	2074	2	Y	109	106	1	28
						371	3		120	9				
*01		2920 N	2920	-0-	-0-	181	1	2161	2	Y	124	124	1	28
						442	3		136	9				
-----														
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.13990 - 15510		
08		3100 X	2989	-0-	-111	123	1	2399	2	Y	147	141	1	34
						305	3		162	9				
09		3091 X	3091	-0-	-0-	143	1	2466	2	Y	137	145	1	26
						331	3		151	9				
10		3441 X	3441	-0-	-0-	156	1	2712	2	Y	148	121	1	53
						410	3		163	9				
11		3240 X	3156	-0-	-84	130	1	2452	2	Y	140	157	1	36
						420	3		154	9				
12		3471 X	3471	-0-	-0-	173	1	2610	2	Y	162	156	1	42
						510	3		178	9				
01		3441 X	3095	-0-	-346	152	1	2265	2	Y	154	161	1	35
						509	3		169	9				
-----														
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.13750 - 17100		
08		4624 X	4624	-0-	-0-	249	1	3664	2	Y	291	275	1	67
						391	3		320	9				
09		4636 X	4636	-0-	-0-	257	1	3673	2	Y	261	279	1	49
						419	3		287	9				
10		4397 X	4397	-0-	-0-	252	1	3434	2	Y	242	204	1	87
						445	3		266	9				
11		4453 X	4453	-0-	-0-	262	1	3418	2	Y	240	266	1	61
						509	3		264	9				
12		4840 X	4840	-0-	-0-	292	1	3641	2	Y	276	266	1	71
						603	3		304	9				
01		4389 X	4389	-0-	-0-	266	1	3222	2	Y	268	278	1	61
						606	3		295	9				
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310 - 13590		
08		1005 N	1005	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	-0-			-0-
						107	3							
09		901 N	901	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
10		969 N	969	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-			-0-
						120	3							
11		960 N	911	-0-	-49	57	1	729	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
12		963 N	963	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-			-0-
						147	3							
01		964 N	964	-0-	-0-	63	1	737	2	Y	-0-			-0-
						164	3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT #1		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1648	-0-	-1452	1756	70 1	1382 2	29 9	Y	26	25 1		6
09	3000 N	1522	-0-	-1478	278	167 3	73 1	1262 2	Y	22	24 1		4
10	1839 N	1561	-0-	-278	-0-	163 3	73 1	1279 2	Y	22	18 1		8
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	185 3	185 3	24 9	Y	23	25 1		6
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	208 3	25 9	Y	16	18 1		4
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	77 1	219 3	18 9	Y	21	20 1		5
						293 3	293 3	23 9					
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608			
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	137 1	683 3	3186 2	N	17			136
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	133 1	133 1	2889 2	N	284			420
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	684 3	144 1	312 9	N	18			438
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	714 3	144 1	2920 2	N	13			451
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	151 1	703 3	20 9	N	12			463
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	173 1	853 3	14 9	N	18			481
						200 1	827 3	13 9					
						2827 2	2827 2	20 9					
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757		PERF. N/A			
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	251 1	1262 3	5813 2	N	18			157
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	148 1	148 1	20 9	N	5			162
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	765 3	141 1	6 9	N	3			165
11	4710 X	3502	-0-	-1208	-0-	708 3	151 1	2849 2	N	5			170
12	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	151 1	707 3	3 9	N	-0-			170
01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-	126 1	626 3	6 9	N	7			177
						171 1	715 3	2411 2					
								8 9					
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13605 - 13779			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 229830	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 13668	PERF.14452	- 15406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 13655	PERF.13938	- 15681	
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	54 1	1269 2	N	-0-	48
						260 3				
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	67 1	1471 2	N	-0-	48
						333 3				
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 2	N	-0-	48
						301 3				
11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	79 1	1415 2	N	-0-	48
						357 3				
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	78 1	1476 2	N	-0-	48
						378 3				
*01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	114 1	1631 2	N	-0-	48
						457 3				

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233311	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13662	PERF.13496	- 16212	
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	137 1	3761 2	N	5	107
						477 3	6 9			
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	131 1	3423 2	N	7	114
						465 3	8 9			
10	4092 X	3868	-0-	-224	-0-	135 1	3285 2	N	1	115
						447 3	1 9			
11	4230 X	3714	-0-	-516	-0-	146 1	3101 2	N	7	122
						459 3	8 9			
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	142 1	3187 2	N	7	129
						505 3	8 9			
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	190 1	3153 2	N	5	134
						539 3	6 9			

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 234184	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13418	- 15619	
08	9579 X	5639	-0-	-3940	-0-	179 1	4779 2	Y	1	31
						680 3	1 9			
09	6840 X	5752	-0-	-1088	-0-	191 1	4822 2	Y	-0-	31
						739 3				
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	200 1	4836 2	Y	57	48
						673 3	63 9			
11	5460 X	5262	-0-	-198	-0-	205 1	4332 2	Y	62	110
						657 3	68 9			
12	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	187 1	4178 2	Y	-0-	110
						675 3				
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	250 1	4131 2	Y	-0-	110
						722 3				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13216 - 15874						
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	253 1	5859 2	N	-0-					10
09	6870 X	6823	-0-	-47	-0-	1270 3	5307 2	N	-0-					10
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	245 1	5789 2	N	-0-					10
11	7140 X	6884	-0-	-256	-0-	1271 3	5197 2	N	-0-					10
12	7378 X	7132	-0-	-246	-0-	287 1	5386 2	N	-0-					10
01	7502 X	7418	-0-	-84	-0-	1432 3	5426 2	N	-0-					10
WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020						
08	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	815 1	15927 2	Y	1	1	1			-0-
09	17580 X	17364	-0-	-216	-0-	1995 3	14584 2	Y	-0-					-0-
10	18166 X	17791	-0-	-375	-0-	846 1	14741 2	Y	1	1	1			-0-
11	17580 X	17399	-0-	-181	-0-	1934 3	14231 2	Y	-0-					-0-
12	18166 X	16156	-0-	-2010	-0-	846 1	12828 2	Y	2	2	1			-0-
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	2203 3	15477 2	Y	-0-					-0-
WELL #: 9		RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759		PERF.13715 - 14902						
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	54 1	1251 2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	268 3	1145 2	Y	-0-					-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	53 1	1247 2	Y	-0-					-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	272 3	909 2	Y	-0-					-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62 1	1027 2	Y	-0-					-0-
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	318 3	1062 2	Y	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A						
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100 2	17 9	Y	15					55
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366 2	7 9	Y	6					61
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-					61
11	2040 N	1291	-0-	-749	-0-	1290 2	1 9	Y	1					62
12	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1219 2	3 9	Y	3					65
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	284 3	6 9	Y	5					70
WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510						
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074 2	11 9	Y	10					33
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774 2	4 9	Y	4					37
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y	1					38
11	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296 2		Y	-0-					38
12	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356 2	2 9	Y	2					40
01	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1304 2	2 9	Y	2					42

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8055 2	35 9	Y	32			112
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6606 2	12 9	Y	11			123
10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-			123
11	3750 X	1305	-0-	-2445	-0-	1305 2		Y	-0-			123
12	3875 X	1436	-0-	-2439	-0-	1433 2	3 9	Y	3			126
01	3875 X	1744	-0-	-2131	-0-	1741 2	3 9	Y	3			129

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2023 2	4 9	Y	4			42
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386 2	2 9	Y	2			44
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			44
11	1950 X	1058	-0-	-892	-0-	1058 2		Y	-0-			44
12	2015 X	1229	-0-	-786	-0-	1227 2	2 9	Y	2			46
01	2015 X	1121	-0-	-894	-0-	1119 2	2 9	Y	2			48

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670  
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			104
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			104
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			104
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			104
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT			104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13732			Y	NO RPT			105

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670							
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1
-----											
LGDC CORPORATION				500227							
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
-----											
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
JANAK		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2					106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						106
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2					106
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						106
-----											
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2					167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						167
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						167
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2					167
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						167
-----											
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 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
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			-0-
						23	3							
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
						19	3							
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	20	1	292	2	N	-0-			-0-
						20	3							
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-			-0-
						39	3							

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 294276 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6725 - 6734

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024

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

08	310 N	263	-0-	-47	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
						15	3							

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

08	4526 X	2799	-0-	-1727	-0-	87	1	2410	2	N	-0-			-0-
						302	3							
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	160	1	4207	2	N	-0-			-0-
						564	3							
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3522	2	N	-0-			-0-
						473	3							
11	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	142	1	3034	2	N	-0-			-0-
						444	3							
12	4526 X	2708	-0-	-1818	-0-	100	1	2255	2	N	-0-			-0-
						353	3							
01	4526 X	468	-0-	-4058	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
						64	3							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

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
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			84

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
FISHBECK WELL #: 3 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3	-0-	3		8		3 2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1		9		1 2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-					-0-
12	14 R		5	-0-	-9		-0-		5 2	N	-0-					-0-
01	3 #		1	-0-	-2		-0-		1 2	N	-0-					-0-

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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

WORD N. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6485	-0-	-0-	-6485	-0-			N	-0-			-0-
11	38910	19995	-0-	-18915	-0-	16545 2	3450 9	N	3136	2672 1		464
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784 2	2374 9	N	2158	2113 1		509
01	40207	NO RPT	-0-	-40207	-0-			N	NO RPT			509

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

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

08	8773 X	1753	-0-	-7020	-0-	11 1	1742 2	N	-0-			-0-
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	163 1	10850 2	N	-0-			-0-
10	6944 X	3140	-0-	-3804	-0-	37 1	3103 2	N	-0-			-0-
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			N	-0-			-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

08	2852 X	1420	-0-	-1432	-0-	9 1	1411 2	N	-0-			-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	52 1	3468 2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1173	-0-	-1679	-0-	14 1	1159 2	N	-0-			-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	20 1	1719 2	N	-0-			-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

08	11501 X	3240	-0-	-8261	-0-	21 1	3219 2	N	-0-			-0-
09	11130 X	7879	-0-	-3251	-0-	117 1	7762 2	N	-0-			-0-
10	11501 X	3087	-0-	-8414	-0-	36 1	3051 2	N	-0-			-0-
11	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	-0-			-0-
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	48 1	4007 2	N	-0-			-0-
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	1 1	87 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 2	N	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	7 1	473 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
11	510 N	326	-0-	-184	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
08	9114 X	7320	-0-	-1794	-0-	48 1	7272 2	N	-0-		-0-
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	173 1	11505 2	N	-0-		-0-
10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	88 1	7404 2	N	-0-		-0-
11	7080 X	4761	-0-	-2319	-0-	4761 2		N	-0-		-0-
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	87 1	7305 2	N	-0-		-0-
01	9114 X NO RPT	-0-	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLIPDP II, LLC FRUEDE		100467		WELL #: 2H		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440	
08	34015 X	34015	-0-	-0-	-0-	31 1	33984 2	N	-0-		-0-
09	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	30 1	11127 2	N	-0-		-0-
10	8587 X	31	-0-	-8556	-0-	31 1		N	-0-		-0-
11	21570 X	30	-0-	-21540	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31 1		N	-0-		-0-
-----											
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1		130426		WELL #: 1		RRCID -> 248930		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193	
08	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	1191 1	11611 2	N	-0-		67
						610 3					
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	979 1	9276 2	N	13		80
						1468 3	14 9				
10	9300 X	8555	-0-	-745	-0-	1006 1	6840 2	N	-0-		80
						709 3					
11	9000 X	3605	-0-	-5395	-0-	3157 2	448 3	N	-0-		80
12	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	18 1	9017 2	N	4		84
						2206 3	4 9				
*01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	8646 2	1357 3	N	2		86
						2 9					

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13993 - 14943
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
08		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	736 1	5818 2	N	-0-		75
09		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	810 1	6648 2	N	-0-		75
10		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	797 1	6587 2	N	-0-		75
11		6330 X	6184	-0-	-146	-0-	832 1	5352 2	N	-0-		75
12		7719 X	3241	-0-	-4478	-0-	396 1	2843 2	N	2		77
01		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	748 1	9026 2	N	-0-		77
-----												
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14045 - 14321
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056 - 15250
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	42 1	335 2	N	-0-		30
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	354 2	N	-0-		30
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	39 1	321 2	N	-0-		30
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	45 1	287 2	N	-0-		30
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	-0-	28 1	201 2	N	-0-		30
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	600 2	N	-0-		30
-----												
KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053 - 15476
08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	-0-	738 1	5833 2	N	-0-		67
09	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	-0-	734 1	6030 2	N	-0-		67
10	5270 X	5215	-0-	-55	-0-	-0-	563 1	4652 2	N	-0-		67
11	5100 X	4181	-0-	-919	-0-	-0-	562 1	3619 2	N	-0-		67
12	5270 X	2508	-0-	-2762	-0-	-0-	306 1	2202 2	N	-0-		67
01	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	-0-	556 1	6702 2	N	-0-		67
-----												
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	14156 - 16018
08	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	-0-	931 1	7359 2	N	-0-		20
09	7320 X	7106	-0-	-214	-0-	-0-	772 1	6334 2	N	-0-		20
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 1	8392 2	N	-0-		20
11	7320 X	7146	-0-	-174	-0-	-0-	961 1	6185 2	N	-0-		20
12	7564 X	4904	-0-	-2660	-0-	-0-	599 1	4305 2	N	-0-		20
01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	-0-	685 1	8265 2	N	-0-		20
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	14221 - 15437
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110

-----															
YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	2445	-0-	-655	1161	172	1	2273	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1993	-0-	-1007	154	46	1	1947	2	N	-0-			-0-
10		1914 X	1760	-0-	-154	-0-	276	1	1484	2	N	-0-			-0-
11		1560 X	1490	-0-	-70	-0-	357	1	1133	2	N	-0-			-0-
12		1612 X	1058	-0-	-554	-0-	252	1	806	2	N	-0-			-0-
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
OLIPDP II, LLC 100467															
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882															
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLIPDP II, LLC 100467															
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347															
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-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-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															
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518		
M 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
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	169 1	1339 2	N	5	139
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	174 1	1426 2	N	3	142
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	160 1	1323 2	N	5	147
11	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	183 1	1178 2	N	3	150
12	1457 N	989	-0-	-468	-0-	121 1	868 2	N	-0-	150
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	102 1	1225 2	N	2	152

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-	102
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	N	-0-	102
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2	N	-0-	102
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 2	N	-0-	102
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	13 1	96 2	N	-0-	102
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	141 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		
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	115 1	286 2	Y	-0-	139
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	115 1	227 2	Y	-0-	139
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	115 1	263 2	Y	-0-	139
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	114 1	253 2	Y	-0-	139
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	114 1	110 2	Y	-0-	139
*01	372 N	262	-0-	-110	-0-	114 1	148 2	Y	-0-	139

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC		100467								
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631		
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
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	155 1	168 2	N	17	157
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	19 9	56 2	N	-0-	157
10	310 N	167	-0-	-143	-0-	150 1	1 2	N	10	167
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	11 9	6 2	N	-0-	167
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	150 1	4 2	N	-0-	167
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155 1	5 2	N	-0-	167

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EVX OPERATING LLC		101131								
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WENDT		1								
		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056		
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	660 1	220 2	N	14	167
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	15 9	291 2	N	-0-	167
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	220 1	663 2	N	-0-	167
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	638 1	663 2	N	-0-	167
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	594 1	859 2	N	-0-	167
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	682 1	674 2	N	-0-	167

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-	276
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	276
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36



OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100)		//CONT.//		99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
PHOENIX MIDSTREAM, LLC				664133									
PHOENIX				WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160	-	7696		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
5-D OPERATING INC				953762									
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7114	-	7115		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CIMROD, LLC 153468  
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

08	1612	X	894	-0-	-718	B	-0-	192	2	702	3	N	-0-				-0-
09	1560	X	835	-0-	-725	B	-0-	190	2	645	3	N	-0-				-0-
10	1612	X	915	-0-	-697	B	-0-	226	2	689	3	N	-0-				-0-
11	1560	X	1056	-0-	-504	B	-0-	245	2	811	3	N	-0-				-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	322	2	853	3	N	-0-				-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

08	186	N	50	-0-	-136	B	-15785	11	2	39	3	N	-0-				-0-
09	210	N	56	-0-	-154	B	-15785	13	2	43	3	N	-0-				-0-
10	217	N	232	-0-	15	B	-15770	57	2	175	3	N	-0-				-0-
11	60	N	110	-0-	50	B	-15720	26	2	84	3	N	-0-				-0-
12	62	N	209	-0-	147	B	-15573	57	2	152	3	N	-0-				-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-15573					N	NO RPT				-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

08	19716	X	17704	-0-	-2012	B	-0-	3807	2	13897	3	N	-0-				-0-
09	19080	X	17720	-0-	-1360	B	-0-	4032	2	13688	3	N	-0-				-0-
10	19716	X	16473	-0-	-3243	B	-0-	4067	2	12406	3	N	-0-				-0-
11	19080	X	9428	-0-	-9652	B	-0-	2188	2	7240	3	N	-0-				-0-
12	18321	X	17894	-0-	-427	B	-0-	4901	2	12993	3	N	-0-				-0-
01	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				37
01	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  
IP WELL SERVICE LLC 102116  
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		//CONT.//	99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
P1 ENERGY, LLC KULAWIK			631633								
	WELL #:	3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10264 - 10437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
IP WELL SERVICE LLC SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			102116								
	WELL #:	1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:	2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11084 - 11088
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YOUNGEEEN			99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY			907320								
	WELL #:	64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3655 - 3664	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDLER, J.B.			WELL #:	14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF. 3736 - 3740
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
11	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 3820			PERF. 3712 - 3715			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 3769			PERF. 3744 - 3755			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 3818			PERF. 3764 - 3768			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 4214			PERF. 3707 - 3712			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 3828			PERF. 3570 - 3590			
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 3809			PERF. 3392 - 3574			
08	1295 X	1295	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	B	-0-	489	1	793	2	N	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	B	-0-	352	1	852	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1012	-0-	-248	B	-0-	313	1	699	2	N	-0-			-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0-	B	-0-	776	1	882	2	N	-0-			-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0-	B	-0-	1824	1	536	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510 - 3515			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
20		258955		08/31/2010		5732		3500		3510			
-----													
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
1		269854		04/19/2013		5800		3438		3454			
-----													
08	14B2	EXT	50	-0-	50 B	100	5 1	45 2	N	-0-			72
09		150 X	50	-0-	-100 B	-0-	19 1	31 2	N	-0-			72
10		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	15 1	35 2	N	-0-			72
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			72
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
2		270488		07/12/2013		5006		4852		4866			
-----													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
1		272581		02/07/2014		4960		4540		4560			
-----													
08	3100	N	5907	-0-	2807	5963	5907 2		N	-0-			14
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2963			N	-0-			14
10	2963	N	-0-	-0-	-2963	-0-			N	-0-			14
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			14
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			14
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			14
-----													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
1		280521		08/03/2015		5010		4696		4714			
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320									
EDLER, J.B.				WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4564	- 4781		
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
08		100 X	50	-0-	-50	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 2	N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	15 1	35 2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDLER, J. B.				WELL #: 25 T	RRCID -> 211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4596	- 4605		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDLER, J. B.				WELL #: 35	RRCID -> 240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4520	- 4538		
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EDLER, J. B.				WELL #: 37	RRCID -> 240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4526	- 4757		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
-----													
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 61	RRCID -> 240560	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3992	- 4026		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EDLER, J.B.				WELL #: 32	RRCID -> 252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4482	- 4505		
*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 24		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405								
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					15
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
-----																
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
08	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
09	100 X	50	-0-	-50	-0-	19	1	31	2	N	-0-					13
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320								
EDLER, J.B.				WELL #: 40	RRCID -> 272213	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4778	- 4797			
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDLER, J.B.				WELL #: 43	RRCID -> 291166	COMPL. DATE 06/01/2021	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3778	- 3790			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
-----												
YOUGEEEN (PETERS, MIDDLE)				99446 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 72	RRCID -> 269206	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3714	- 3720			
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 69	RRCID -> 269207	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3709	- 3712			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
-----												
EDLER, J. B.				WELL #: 39	RRCID -> 272211	COMPL. DATE 08/23/2024	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3720	- 3848			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
-----												
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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657							
SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD.				907320							
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	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	
08		100 X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320							
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4164 - 4170
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320							
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	176337	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3688 - 3691
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
YOUGENER (VICKSBURG 3700)			//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320												
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
EDLER, J. B.			WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4751 - 4756				
*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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
EDLER, J. B.			WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3698 - 3700				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NONA BERRY DAVIS			WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3710				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3707 - 3710				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			14
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-			14
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-			14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320  
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

08	14B2 EXT	5907	-0-	5907 B	18827	5907	2			N	-0-					17
09	14B2 EXT	2602	-0-	2602 B	21429	2602	2			N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	21429					N	-0-					17
11	14B2 EXT	2546	-0-	2546 B	23975	2546	2			N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	23975					N	NO RPT					17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	23975					N	NO RPT					17

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

WELDERXP LTD. 907320  
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

08	15988 X	15988	-0-	-0- B	-0-	1488	1	14472	2	N	25					133
						28	9									
09	13926 X	13926	-0-	-0- B	-0-	5295	1	8581	2	N	45					178
						50	9									
10	14988 X	14988	-0-	-0- B	-0-	4379	1	10577	2	N	29	165	1			42
						32	9									
11	13799 X	13799	-0-	-0- B	-0-	4267	1	9532	2	N	-0-					42
12	15897 X	15897	-0-	-0- B	-0-	7408	1	8428	2	N	55					97
						61	9									
01	15079 X	15079	-0-	-0- B	-0-	11601	1	3413	2	N	59					156
						65	9									

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

08	100 X	50	-0-	-50 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					25
09	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	19	1	31	2	N	-0-					25
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	15	1	35	2	N	-0-					25
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					25
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

YOUGEEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
EDLER, J. B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20

EVANS		WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524							
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013															

YOUGEEEN, 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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3200)		99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.		907320													
BEASLEY		WELL #:		1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525					
08	2931 R	2688	-0-	-243	-0-	251	1	2437	2	N	-0-				-0-
09	2460 #	2327	-0-	-133	-0-	888	1	1439	2	N	-0-				-0-
10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	828	1	2000	2	N	-0-				-0-
11	2610 #	2336	-0-	-274	-0-	722	1	1614	2	N	-0-				-0-
12	2697 #	2674	-0-	-23	-0-	1251	1	1423	2	N	-0-				-0-
01	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	2473	1	727	2	N	-0-				-0-

YOUGEEEN, 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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																		
-----																		
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-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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																		
-----																		
08	1457 N		985	-0-	-472 B	-0-		985	2			N	-0-					45
09	1282 N		1282	-0-	-0- B	-0-		1282	2			N	-0-					45
10	1614 N		1614	-0-	-0- B	-0-		1614	2			N	-0-					45
11	1337 N		1337	-0-	-0- B	-0-		1337	2			N	-0-					45
12	1742 N		1742	-0-	-0- B	-0-		1742	2			N	-0-					45
01	1612 N		NO RPT	-0-	-1612 B	-0-						N	NO RPT					45
-----																		
AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872																		
-----																		
08	310 N		85	-0-	-225 B	-26073		85	2			N	-0-					80
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80
12	0 N		145	-0-	-145 B	-25928		145	2			N	-0-					80
01	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-25928						N	NO RPT					80
-----																		
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																		
-----																		
08	225 N		225	-0-	-0-	-0-		4	1	221	2	N	-0-					26
09	214 N		214	-0-	-0-	-0-		3	1	211	2	N	-0-					26
10	218 N		218	-0-	-0-	-0-		3	1	215	2	N	-0-					26
11	210 N		197	-0-	-13	-0-		2	1	195	2	N	-0-					26
12	219 N		219	-0-	-0-	-0-		3	1	216	2	N	-0-					26
01	217 N		142	-0-	-75	-0-		3	1	139	2	N	-0-					26
-----																		
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																		
-----																		
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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34

(GWN415)

03/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS