
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
ALTA MESA SERVICES, LP		015721															
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	* 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-

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															
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		100397															
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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															
WELHAUSEN A		WELL #: 1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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												
BULL OPERATING, LLC				106449															
SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333															
COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11843 - 18157						
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-

CML EXPLORATION, LLC				120648															
WAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	294659	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	668 - 675						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			09/15/2023													

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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT						-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105
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-		

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		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	14B2 EXT	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		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ERSKINE ENERGY, LLC		254058		WELL #:	2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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		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		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-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
GEO-GOLDENROD				6											
		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	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
STATE TRACT D				1											
		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
VANDERBILT STATE				17											
		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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KALER ENERGY CORP.				450261								
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13997 - 14963
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	7010	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	14B DENVY	-0-	-0-	-0-	-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 DENVY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
12	14B DENVY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028						
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	- 10604	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	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-

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257		
08	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WELDERXP LTD.				907320							
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A		
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		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-	

XTO ENERGY INC.				945936						
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-			-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-	

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-			-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-	

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-			-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-	

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

A-B-R (MACKHANK 8500)				00066 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 286542	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 8852 - 8862		
08		266 X	266	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1	88
09		120 X	68	-0-	-52	68 2		N	-0-	88
10		547 X	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-	88
11		150 X	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-	88
*12		438 X	438	-0-	-0-	438 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	* 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-

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	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 2	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 2	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	10 1	101 2	N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23

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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			37
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			37
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			37
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			37
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

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	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-			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-

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-			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-

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		49 N	49	-0-	-0-	49	2	N	-0-			137
09		45 N	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-			137
10		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-			137
11		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-			137
*12		50 N	50	-0-	-0-	50	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-			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-

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

08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

WELDERXP LTD. 907320
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	52 1	592 2	N	16	95
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	18 9				95
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	37 1	435 2	N	-0-	104
11	630 N	448	-0-	-182	-0-	12 1	575 2	N	9	104
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 9				104
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	5 1	443 2	N	-0-	104
						6 1	536 2	N	-0-	104
						5 1	396 2	N	-0-	104

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-

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904								
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023										

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2765 - 2790
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/22/2023										

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-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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				
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-		WELL #:		6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574	PERF. 2700 - 2714				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		WELL #:		H 32	RRCID ->	291304	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2919 - 2921				
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

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198												
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788												
M	ALLOW CODE	GAS 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-					Y	3	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	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												

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												

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												

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874												

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

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-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT					-0-

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

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

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	14B DENY	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	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	60 1	22 9	Y	20		104
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	59 1	6 9	Y	5		109
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58 1	6 9	Y	5		114
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58 1	6 9	Y	5		119
*12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58 1	6 9	Y	5	100 1	24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		24

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

08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	52 1	13 9	Y	12		92
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	58 1	3 9	Y	3		95
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	50 1	3 9	Y	3		98
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	50 1	3 9	Y	3		101
*12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	50 1	11 9	Y	10	96 1	15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		15

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	5		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71

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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		10
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443							
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5305 - 5310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		84
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-		84
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		84
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		84
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	10		94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		94

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #:		2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 2988 - 3001
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				531085							
SEILER, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5264 - 5274
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

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

ARROYO ROJO (BALLARD)				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.				257068							
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	112635	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 5416 - 5449
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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.				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
				257068							
		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

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068											
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711					
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-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584					
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					
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					
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: JACKSON					
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305					
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURTON, BILLY JOE		WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 14B DENY	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 (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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	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-

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	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	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
 JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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 WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
 SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

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	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	1142 24 9	1	2526	2	N	22	354
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	1034 29 9	1	2408	2	N	26	220
10	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	1091 33 9	1	2301	2	N	30	250
11	3330 X	2693	-0-	-637	-0-	731 22 9	1	1940	2	N	20	270
12	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	806 39 9	1	1564	2	N	35	305
01	3441 X	1248	-0-	-2193	-0-	366 14 9	1	868	2	N	13	318

OIL AND GAS DIVISION

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			
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-	
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
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-	

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS				779259								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2795	2		Y	-0-	-0-	
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2728	2	18	9	Y	16	3
10	2635	X	2019	-0-	-616	-0-	2019	2			Y	-0-	3
11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			Y	-0-	3
12	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			Y	-0-	3
01	2852	X	2255	-0-	-597	-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	9579	X	7258	-0-	-2321	-0-	7258	2			Y	-0-	-0-
09	9270	X	7253	-0-	-2017	-0-	7084	2	169	9	Y	154	24
10	9579	X	4376	-0-	-5203	-0-	4376	2			Y	-0-	24
11	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	6973	2			Y	-0-	24
12	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			Y	-0-	24
01	7502	X	3755	-0-	-3747	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	41

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158				
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-	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-

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
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	3026 X	3026	-0-	-0-		-0-	231 1	2760 2	Y	32	31 1	13
							35 9					
09	3060 X	2931	-0-	-129		-0-	200 1	2694 2	Y	34	36 1	11
							37 9					
10	3162 X	2255	-0-	-907		-0-	223 1	2001 2	Y	28	25 1	14
							31 9					
11	3060 X	2857	-0-	-203		-0-	195 1	2620 2	Y	38	30 1	22
							42 9					
12	3038 X	2640	-0-	-398		-0-	79 1	2522 2	Y	35	50 1	7
							39 9					
01	3038 X	2719	-0-	-319		-0-	2688 2	31 9	Y	28	25 1	10

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
08	23 X	23	-0-	-0-		-0-	23 1		N	-0-		132
09	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37 1		N	-0-		132
10	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19 1		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

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	79 1	941 2	Y	329	320 1	202
						362 9					
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68 1	919 2	Y	420	481 1	141
						462 9					
10	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	83 1	742 2	Y	352	322 1	171
						387 9					
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	86 1	1154 2	Y	372	322 1	221
						409 9					
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	653 1	1057 2	Y	531	659 1	93
						584 9					
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	575 1	899 2	Y	376	333 1	136
						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		
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 1		N	-0-	-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	6 1	27 2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 1	115 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
11	0 N	264	-0-	264	-0-	264 3		N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638								
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					1
11	0 N	349	-0-	349	-0-	349	3			N	-0-					1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814								
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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	372 X	-0-	-0-	-372	-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-

BEEVILLE, NORTH (2150)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
TRIAL UNIT														
06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
370086														
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222														
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BRALY-DUGAT														
06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
370086														
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259														
08	1302 #	642	-0-	-660	-0-	265	3	377	9	N	343	366	1	88
09	960 #	282	-0-	-678	-0-	91	3	191	9	N	174	227	1	35
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			35
11	420 #	1421	-0-	1001	-0-	1411	3	10	9	N	9			44
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	163	1	124
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			124

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
TOOGOOD														
06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
370086														
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390														
08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
09	1980 #	1802	-0-	-178	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
10	2046 #	1768	-0-	-278	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
11	1440 #	1768	-0-	328	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
12	2201 #	1564	-0-	-637	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
01	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
370086														
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN H														
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, WEST (3540)		06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		106
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		106
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		106
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		106
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		106
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992		
08	3100 N	2329	-0-	-771	4161	2290 2	39 9	N	35	139
09	3000 N	2138	-0-	-862	3299	2107 2	31 9	N	28	167
10	3100 N	2023	-0-	-1077	2222	1998 2	25 9	N	23	190
11	3000 N	2357	-0-	-643	1579	2300 2	57 9	N	52	90
*12	3100 N	2283	-0-	-817	762	2252 2	31 9	N	28	118
01	2914 N	2152	-0-	-762	-0-	2113 2	39 9	N	35	153

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910		
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	2463 1	5444 2	N	31	118
09	11850 X	5751	-0-	-6099	-0-	1723 1	4014 2	N	13	131
10	12245 X	260	-0-	-11985	-0-	84 1	176 2	N	-0-	131
11	11850 X	7379	-0-	-4471	-0-	2008 1	5332 2	N	35	166
12	7936 X	2296	-0-	-5640	-0-	778 1	1509 2	N	8	174
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	3480 1	8261 2	N	72	246

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.// 864566										
STRONG GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428			
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	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N				373
09	1980 X	438	-0-	-1542	-0-	131	1	305	2	N	2		375
						2	9						
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	2544	1	5367	2	N	7		382
						8	9						
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2182	1	5791	2	N	31		413
						34	9						
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	1855	1	3595	2	N	37		450
						41	9						
01	4371 X	1639	-0-	-2732	-0-	484	1	1148	2	N	6		456
						7	9						

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-

STRONG GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824			
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	2			234
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	1			235
10	6231 X	5320	-0-	-911	-0-	1708	1	3600	2	N	11		246
						12	9						
11	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	2			248
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-			248
01	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	1343	1	3188	2	N	1		249
						1	9						

STRONG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	109	1	241	2	N	-0-		2
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	104	1	244	2	N	-0-		2
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	107	1	226	2	N	-0-		2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2	N	-0-		2
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	2	N	-0-		2
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	63	1	150	2	N	-0-		2

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566													
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439 N	439	-0-	-0-	-0-	137	1	302	2	N	-0-				-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	2	N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	2				2
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	2	9								2
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	18	1	48	2	N	-0-				2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	9	1	18	2	N	-0-				2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	20	1	46	2	N	-0-				2
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002				TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512					
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	1045	1	2311	2	N	12				454
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	13	9								464
10	3286 X	2816	-0-	-470	-0-	1004	1	2341	2	N	10				473
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	11	9								490
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	1904	2	N	9				473
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	10	9								490
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	868	1	2303	2	N	17				490
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1139	1	2208	2	N	18	180	1		328
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	20	9								346
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	858	1	2038	2	N	18				346
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	20	9								346
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321					
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	191	1	422	2	N	5				284
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	9								284
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	197	1	460	2	N	-0-				284
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	154	1	326	2	N	-0-				284
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	148	1	393	2	N	8				292
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	9	9								295
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	188	1	365	2	N	3				295
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3	9								298
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	132	1	315	2	N	3				298
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3	9								298
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652					
08	8246 X	5408	-0-	-2838	-0-	1657	1	3664	2	N	79	176	1		138
09	8100 X	5878	-0-	-2222	-0-	87	9								171
10	10168 X	4209	-0-	-5959	-0-	1754	1	4088	2	N	33				171
11	9840 X	4004	-0-	-5836	-0-	36	9								201
12	10168 X	4854	-0-	-5314	-0-	1343	1	2833	2	N	30				201
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	33	9								206
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1094	1	2904	2	N	5				206
12	10168 X	4854	-0-	-5314	-0-	6	9								241
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1639	1	3176	2	N	35				241
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	39	9								274
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1106	1	2625	2	N	33				274
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	36	9								274
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7219	-0-	-1027	-0-	2229	1	4927	2	N	57		142
09	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	2543	1	5926	2	N	58		200
10	7781 X	7134	-0-	-647	-0-	2280	1	4807	2	N	43	177 1	66
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	2042	1	5422	2	N	60		126
12	8804 X	7923	-0-	-881	-0-	2670	1	5176	2	N	70		196
01	8804 X	5251	-0-	-3553	-0-	1541	1	3657	2	N	48	179 1	65

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654				
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				
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	2440	1	5393	2	N	17		55
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	2259	1	5264	2	N	8		63
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	1993	1	4205	2	N	15		78
11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	2095	1	5560	2	N	2		80
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	2577	1	4996	2	N	5		85
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	2061	1	4893	2	N	7		92

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
08	2201 N	1458	-0-	-743	-0-	450	1	995	2	N	12		177
09	2550 N	1737	-0-	-813	-0-	514	1	1195	2	N	25		202
10	1736 N	1275	-0-	-461	-0-	404	1	853	2	N	16	175 1	43
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	434	1	1153	2	N	27		70
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	661	1	1282	2	N	52		122
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	411	1	975	2	N	12		134

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	316	1	697	2	N	8		27
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	5		32
10	961 N	805	-0-	-156	-0-	255	1	537	2	N	12		44
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	5		49
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	366	1	709	2	N	12		61
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	236	1	559	2	N	15		76

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BELITZ, HENRY		1									
		WELL #:		1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 (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) GAS LIFT(L)	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	22268					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	66	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	291	-0-	-519	-0-	104	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	113	-0-	-321	-0-	74	1	39	2	Y	-0-					-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		WILCOX A)		//CONT.//		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		//CONT.//		421166							
BORCHERS, VIVIAN ET AL		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3720 X	1893	-0-	-1827	-0-		116	1	1766	2	Y	109
								11	9				
09		3900 X	2417	-0-	-1483	-0-		120	1	2231	2	Y	30
								66	9			139 1	
10		4030 X	3237	-0-	-793	-0-		113	1	2953	2	Y	35
								171	9			150 1	
11		3900 X	2801	-0-	-1099	-0-		130	1	2594	2	Y	105
								77	9				
12		3689 X	2356	-0-	-1333	-0-		119	1	2128	2	Y	40
								109	9			164 1	
01		3224 X	2177	-0-	-1047	-0-		252	1	1872	2	Y	88
								53	9				

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #:		8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943	
08		930 N	544	-0-	-386	-0-		86	1	458	2	Y	-0-
09		1200 N	707	-0-	-493	-0-		66	1	641	2	Y	-0-
10		620 N	327	-0-	-293	-0-		59	1	268	2	Y	-0-
11		540 N	249	-0-	-291	-0-		113	1	136	2	Y	-0-
12		744 N	137	-0-	-607	-0-		78	1	59	2	Y	-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		45	1	526	2	Y	-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:		2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951	
08		2666 N	2651	-0-	-15	-0-		116	1	2500	2	Y	177
								35	9				
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		120	1	2344	2	Y	100
								133	9			198 1	
10		2666 X	2397	-0-	-269	-0-		113	1	2223	2	Y	155
								61	9				
11		2580 X	2254	-0-	-326	-0-		130	1	2074	2	Y	200
								50	9				
12		2666 X	2291	-0-	-375	-0-		119	1	2105	2	Y	81
								67	9			180 1	
01		2666 X	2263	-0-	-403	-0-		97	1	2082	2	Y	157
								84	9				

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:		5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2				WELL #:		14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582	
08		341 N	335	-0-	-6	-0-		69	1	266	2	N	195
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-		103	1	327	2	N	195
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-		88	1	345	2	N	195
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-		122	1	355	2	N	195
12		434 N	315	-0-	-119	-0-		82	1	233	2	N	195
01		434 N	266	-0-	-168	-0-		90	1	176	2	N	195

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WILCOX B) OPERATING, INC.		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
				421166							
				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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN				690225			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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
				521516							
				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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021											

BERCLAIR (LULING) WELDERXP LTD. GRANT-CANNAN				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
				907320							
				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.				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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

WILKINSON				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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	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	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	AMT	CODE	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	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-		N	-0-		71
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-		71
10	13491 X	13491	-0-	-0-	13491	2	N	-0-		71
11	11572 X	11572	-0-	-0-	11572	2	N	-0-		71
12	3866 X	3866	-0-	-0-	240	1	N	3626	2	71
01	14237 X	14237	-0-	-0-	1240	1	N	12997	2	71

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	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	14B2 EXT	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 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	465 1	1908 2	N	-0-			190
09	2160 #	1596	-0-	-564	-0-	450 1	1146 2	N	-0-			190
10	2542 #	2369	-0-	-173	-0-	465 1	1904 2	N	-0-			190
11	2460 #	2429	-0-	-31	-0-	450 1	1979 2	N	-0-			190
12	2542 #	2326	-0-	-216	-0-	465 1	1861 2	N	-0-			190
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	465 1	1922 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

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	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4650 2	228 9	N	207	177	1	209
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4137 2	211 9	N	192	176	1	225
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4544 2	229 9	N	208	176	1	257
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4746 2	237 9	N	215	358	1	114
12	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	3939 2	209 9	N	190	180	1	124
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4891 2	268 9	N	244	179	1	189

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	819 2	134 9	N	122	175 1		137
09	930 N	801	-0-	-129	-0-	669 2	132 9	N	120	175 1		82
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	773 2	138 9	N	125			207
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	685 2	132 9	N	120	180 1		147
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	603 2	149 9	N	135	178 1		104
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	910 2	144 9	N	131			235

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	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6811 2	76 9	N	69	182 1		84
09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6426 2	77 9	N	70			154
10	6169 X	5184	-0-	-985	-0-	5133 2	51 9	N	46			200
11	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	6424 2	65 9	N	59			259
12	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	5965 2	50 9	N	45	187 1		117
01	6882 X	4986	-0-	-1896	-0-	4945 2	41 9	N	37			154

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

08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10 1	1029 2	N	7			180
						8 9						
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10 1	901 2	N	3			183
						3 9						
10	744 N	169	-0-	-575	-0-	2 1	166 2	N	1			184
						1 9						
11	1020 N	417	-0-	-603	-0-	5 1	405 2	N	6			190
						7 9						
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15 1	1194 2	N	11			201
						12 9						
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5 1	563 2	N	6			207
						7 9						

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-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

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

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

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

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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	0 W	8	-0-	8	66	8 2	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-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 #: 3		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 (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE O'BRIEN		WELL #: 5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875	
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	161	306
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			162 1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	139	363
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	211
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81	292
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	292
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	292

 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	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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-			N	-0-			188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-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-	-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		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	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	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-

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
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2	N	-0-	-0-
09	540 N	278	-0-	-262	-0-	278 2	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	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	PROD	AMT CODE	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-

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
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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)	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	3	-0-	3	-0-		3	2	N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		10634 150	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-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (1500)		882776		10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	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-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510	
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 (1900)		882776		10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	10	-0-	10		10 2			N	-0-				-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8					N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122					
08		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	12	-0-	12		12 2			N	-0-				-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137					
08		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	3	-0-	3		3 2			N	-0-				-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
12		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15													
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 (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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 (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			
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-

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			
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-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	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 (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			
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

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	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	12 N	-0-	12	-0-	-0-		12 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	15 N	-0-	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		882776													
		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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 (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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			
O		ALLOW CODE	GAS PROD	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	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	465	1	4286	2	N	6			80
09	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	465	1	4182	2	N	5			85
10	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	465	1	4171	2	N	5			90
11	5250	X	4278	-0-	-972	-0-	465	1	3806	2	N	6			96
12	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	465	1	3724	2	N	5			101
01	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	465	1	3636	2	N	2			103

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				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-

BORCHERS (8500)		WELL #:		10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
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			
XTO ENERGY INC.		945936									
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	33	
09	36634	23897	-0-	-12737	-0-	130 1	23767 2	N	-0-	33	
10	12576	12054	-0-	-522	-0-	115 1	11939 2	N	-0-	33	
11	4827 R	4827	-0-	-0-	-0-	32 1	4795 2	N	-0-	33	
12	11532	8077	-0-	-3455	-0-	101 1	7976 2	N	-0-	33	
01	11532	6162	-0-	-5370	-0-	101 1	6061 2	N	-0-	33	

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)		10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389		
08	4615 R	4615	-0-	-0-	-0-	158 1	4457 2	N	-0-	1
09	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	23 1	4267 2	N	-0-	1
10	3751 #	3668	-0-	-83	-0-	35 1	3633 2	N	-0-	1
11	4470 #	2860	-0-	-1610	-0-	19 1	2841 2	N	-0-	1
12	4619 #	4580	-0-	-39	-0-	57 1	4523 2	N	-0-	1
01	4619 #	3526	-0-	-1093	-0-	58 1	3468 2	N	-0-	1

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294		
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	147 1	5901 2	N	-0-	-0-
09	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	210 1	9264 2	N	-0-	-0-
10	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	217 1	9860 2	N	-0-	-0-
11	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	210 1	9325 2	N	-0-	-0-
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	217 1	9400 2	N	-0-	-0-
01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	217 1	8647 2	N	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING		882776		BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
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, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658		
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, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657
M	ALLOW CODE	GAS 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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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-	
VAQUERO OPERATING				882776								
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	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, 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	14B DENY	-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		
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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
MEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	217310	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7352 - 7357	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUECKE		1		RRCID ->		143106		COMPL. DATE		10/09/1992		TOTAL DEPTH		3733 PERF.		3407 - 3422	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-							
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-							
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-							
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-							
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

ALTMAN		1		RRCID ->		145726		COMPL. DATE		05/11/1993		TOTAL DEPTH		4348 PERF.		3403 - 3421	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-							
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-							
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-							
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
ELS, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	076174	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 4240 - 4245	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2023 - WELL PLUGGED 08/08/23										

MAYFIELD, P. O.		1		RRCID ->		173250		COMPL. DATE		04/07/1999		TOTAL DEPTH		7671 PERF.		4409 - 4410	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2023 - WELL PLUGGED 08/03/23																	

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		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	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-

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221		
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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.		WELL #:		058861	RRCID ->	090941	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292		
ALBRECHT, P. A. -B-											
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		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ELS, EMLL		WELL #:		2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331		
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-

TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430		
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	55
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	55
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	55
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	55
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	31
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	31
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	31
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	31
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443											
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399				
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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-				-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-				-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				35
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				35
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				35
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3 9	N	3	38 1			-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-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	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-
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)		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466				
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOYCE (WILCOX A)		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314				
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)		WELL #:		1	RRCID ->	000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7515 - 7540				
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443										
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529 - 7562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	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		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479			
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1										
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	N	15			123
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	28	139	1	12
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	26			38
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			38
*12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	N	6			44
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			44

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	6138 #	5121	-0-	-1017	-0-	263	1	4227	2	Y	574	575	1	154
						631	9							
09	5940 #	5129	-0-	-811	-0-	276	1	4280	2	Y	521	560	1	115
						573	9							
10	6138 #	5159	-0-	-979	-0-	368	1	4222	2	Y	517	531	1	101
						569	9							
11	5670 #	3583	-0-	-2087	-0-	377	1	2573	2	Y	575	543	1	133
						633	9							
12	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	526	1	4706	2	Y	680	720	1	93
						748	9							
01	5301 #	4936	-0-	-365	-0-	986	1	3322	2	Y	571	481	1	183
						628	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	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	33077 X	19069	-0-	-14008 B	-0-	112	1	18473	2	Y	440	486	1	123
						484	9							
09	29160 X	18755	-0-	-10405 B	-0-	112	1	18314	2	Y	299	355	1	67
						329	9							
10	29946 X	23106	-0-	-6840 B	-0-	147	1	22736	2	Y	203	231	1	39
						223	9							
11	28980 X	25333	-0-	-3647 B	-0-	142	1	24954	2	Y	215	208	1	46
						237	9							
12	33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	145	1	32900	2	Y	273	287	1	32
						300	9							
01	27890 X	27890	-0-	-0- B	-0-	188	1	27403	2	Y	272	223	1	81
						299	9							

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 7420 - 7440			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	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-

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				
08	17594 R	17594	-0-	-0-	-0-	1019	1	16365	2	Y	191	163	1	44
						210	9							
09	16260 #	16074	-0-	-186	-0-	966	1	14975	2	Y	121	136	1	29
						133	9							
10	14477 #	9261	-0-	-5216	-0-	735	1	8443	2	Y	75	87	1	17
						83	9							
11	17040 #	13362	-0-	-3678	-0-	1703	1	11609	2	Y	45	49	1	13
						50	9							
12	18124 R	18124	-0-	-0-	-0-	1809	1	16203	2	Y	102	101	1	14
						112	9							
01	17608 #	4456	-0-	-13152	-0-	1004	1	3384	2	Y	62	55	1	21
						68	9							

BRANDT ERSKINE ENERGY, LLC		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT		254058											
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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) BRITANCO, L.L.C.		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
LANDGREBE, ERWIN		093620											
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497			
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		7
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		7
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		7
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493
M	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	-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 (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID -> 283695	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23										

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	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-		6
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		6
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-		6
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	69	58 1	17
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		17

ERSKINE ENERGY, LLC				254058				CNTY: GOLIAD		
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678
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-	

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058									
KARNEI, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4974 - 5015		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2922 N	2922	-0-	-0-	B	-0-	577	1	2345	2	N	-0-	113
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3192 N	3192	-0-	-0-	B	-0-	684	1	2508	2	N	-0-	113
10	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	567	1	1904	2	N	-0-	113
11	3004 N	3004	-0-	-0-	B	-0-	549	1	2455	2	N	-0-	113
12	3468 N	3468	-0-	-0-	B	-0-	817	1	2651	2	N	-0-	113
01	3039 N	3039	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2354	2	N	-0-	113

WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4532 - 4536		
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	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													

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							CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544 - 9570		
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-	60
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-	60
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-	60
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-	60
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-	60
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-	60

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

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945										
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11214 - 11228	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905										
BRANDT, G. H.		WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4704 - 4716	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23												

BRANDT, G. H.		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BRANDT, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	4812 - 4823	
08 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 10/03/2023												

OLIPDP II, LLC		100467		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERSKINE ENERGY, LLC		254058		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1	N	-0-			-0-

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			150
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

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	73966 #	52571	-0-	-21395	-0-	465 1 1596 9	50510 2	N	1451	1753 1	367
09	66240 #	47150	-0-	-19090	-0-	450 1 1570 9	45130 2	N	1427	1407 1	387
10	64759 #	44181	-0-	-20578	-0-	465 1 1117 9	42599 2	N	1015	904 1	498
11	58650 #	39952	-0-	-18698	-0-	450 1 1319 9	38183 2	N	1199	1248 1	449
12	56265 #	40955	-0-	-15310	-0-	465 1 1194 9	39296 2	N	1085	1261 1	273
01	52576 #	NO RPT	-0-	-52576	-0-			N	NO RPT		273

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	57939 #	50427	-0-	-7512	-0-	465 1 1082 9	48880 2	N	984	1056 1	465
09	54930 #	48066	-0-	-6864	-0-	450 1 828 9	46788 2	N	753	875 1	343
10	55552 #	49033	-0-	-6519	-0-	465 1 1224 9	47344 2	N	1113	1051 1	405
11	51990 #	45241	-0-	-6749	-0-	450 1 751 9	44040 2	N	683	717 1	371
12	50437 #	45183	-0-	-5254	-0-	465 1 733 9	43985 2	N	666	723 1	314
01	50437 #	NO RPT	-0-	-50437	-0-			N	NO RPT		314

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

BROOKING (8650)		12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.		878440										
BROOKING, GARLAND T.		WELL #: 2		RRCID -> 091214		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 8642 - 8655		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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.)		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		429659										
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 212052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10717 - 11148		
08	8897	X	4395	-0-	-4502	-0-	340 1	4016	3	N	35	222
							39 9					
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	890 1	7610	3	N	52	274
							57 9					
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	1115 1	8555	3	N	19 184 1	109
							21 9					
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	882 1	8187	3	N	80	189
							88 9					
12	8835	X	7942	-0-	-893	-0-	806 1	7023	3	N	103	292
							113 9					
01	8835	X	8486	-0-	-349	-0-	972 1	7426	3	N	80 195 1	177
							88 9					

GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146				
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	308 1	3635	3	N	-0-	132
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415 1	3551	3	N	33	165
							36 9					
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	404 1	3101	3	N	87	252
							96 9					
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	285 1	2646	3	N	79	331
							87 9					
12	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	331 1	2882	3	N	30 196 1	165
							33 9					
01	4123	X	2634	-0-	-1489	-0-	305 1	2329	3	N	-0-	165

GOFF		WELL #: A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625				
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	525 1	6198	3	N	92 194 1	205
							101 9					
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	561 1	4798	3	N	64	269
							70 9					
10	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	508 1	3892	3	N	29 193 1	105
							32 9					
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	489 1	4537	3	N	50	155
							55 9					
12	6541	X	6015	-0-	-526	-0-	606 1	5280	3	N	117	272
							129 9					
01	6541	X	4752	-0-	-1789	-0-	546 1	4169	3	N	34 192 1	114
							37 9					

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 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	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	230 1	2720 3	N	32		225		
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	35 9	2481 3	N	39		264		
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	43 9	2387 3	N	31	193 1	102		
11	2550 X	2495	-0-	-55	-0-	311 1	2203 3	N	50		152		
12	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	34 9	2345 3	N	52		204		
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	237 1	2277 3	N	23		227		
						55 9							
						269 1							
						57 9							
						298 1							
						25 9							

GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	N	26		215		
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 9	430 3	N	15		230		
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	50 1	514 3	N	20		250		
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 9	358 3	N	37		287		
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	67 1	542 3	N	-0-	183 1	104		
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22 9	424 2	N	8		112		
						39 1							
						41 9							
						62 1							
						56 1							
						9 9							

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #: 660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987				TOTAL DEPTH 14500		PERF.11036 - 11114	
WEBERNICK G.U.													
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		WELL #: 747534		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT													
08	1705 N	619	-0-	-1086	-0-	607 2	12 9	Y	11		128		
09	1620 N	549	-0-	-1071	-0-	8504 2	13 9	Y	12		140		
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822 2	9 9	Y	8		148		
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1398 2	24 9	Y	22		170		
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1468 2	63 9	Y	57	12 1	215		
01	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1524 2	32 9	Y	29		244		

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661	
08	8432 X	5809	-0-	-2623	-0-	5713 2	96 9	Y	87		125		
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8504 2	127 9	Y	115	162 1	78		
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7939 2	85 9	Y	77		155		
11	7710 X	6839	-0-	-871	-0-	6753 2	86 9	Y	78	180 1	53		
12	8928 X	7116	-0-	-1812	-0-	6964 2	152 9	Y	138	56 1	135		
01	8928 X	3942	-0-	-4986	-0-	3885 2	57 9	Y	52		187		

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4588 X	3709	-0-	-879	-0-	3656 2	53 9	Y	48		80
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7783 2	94 9	Y	85		165
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8219 2	88 9	Y	80	178 1	67
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5071 2	66 9	Y	60		127
12	8153 X	6620	-0-	-1533	-0-	6480 2	140 9	Y	127	52 1	202
01	8308 X	5673	-0-	-2635	-0-	5588 2	85 9	Y	77	181 1	98

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452	
08	8711 X	6321	-0-	-2390	-0-	6181 2	140 9	Y	127		250
09	8070 X	7849	-0-	-221	-0-	7683 2	166 9	Y	151	177 1	224
10	8339 X	8034	-0-	-305	-0-	7896 2	138 9	Y	125	179 1	170
11	8070 X	7057	-0-	-1013	-0-	6908 2	149 9	Y	135		305
12	8122 X	7567	-0-	-555	-0-	7349 2	218 9	Y	198	239 1	264
01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8242 2	150 9	Y	136	180 1	220

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 03/02/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10577	
08	1054 N	327	-0-	-727	-0-	260 2	67 9	N	61	172 1	225		
09	930 N	648	-0-	-282	-0-	558 2	90 9	N	82	177 1	130		
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	610 2	133 9	N	121		251		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	153 1	405 2	N	39		290		
						43 9							
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	168 1	296 2	N	19	180 1	129		
						21 9							
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	122 1	165 2	N	183		312		
						201 9							

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	11780 X	10384	-0-	-1396	-0-	620 1	9690 3	N	67		263
						74 9					
09	10920 X	9979	-0-	-941	-0-	630 1	9290 3	N	54		317
						59 9					
10	11129 X	10435	-0-	-694	-0-	605 1	9723 3	N	97		414
						107 9					
11	10500 X	9831	-0-	-669	-0-	602 1	9155 3	N	67		481
						74 9					
12	10571 X	9643	-0-	-928	-0-	627 1	8886 3	N	118	360 1	239
						130 9					
01	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			N	NO RPT		239

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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	4			83
						4	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	5			88
						6	9							
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-			88
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	7			95
						8	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			185
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			185
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			185
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			185
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3			188
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			188

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			19
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			19
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			19
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			19
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3			22
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			22

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			22
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			22
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			22
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			22
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3			25
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			25

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			85
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			85
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			85
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			85
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-			85
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			85

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
KALER ENERGY CORP. 450261												
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641												
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	PROD	BALANCE

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938												
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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
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

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649												
08		6417 X	3475	-0-	-2942	-0-	489	1	2887	3	N	90
							99	9				237
09		5100 X	3020	-0-	-2080	-0-	437	1	2499	3	N	76
							84	9				313
10		4402 X	2851	-0-	-1551	-0-	425	1	2329	3	N	88
							97	9				188 1
11		3990 X	2573	-0-	-1417	-0-	390	1	2114	3	N	63
							69	9				276
12		3875 X	837	-0-	-3038	-0-	132	1	674	3	N	28
							31	9				181 1
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-
												123

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

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

M	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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			128
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			128
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2		N	-0-			128
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2		N	-0-			128
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	630 2	69 9	N	63			191
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			191

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022 - WELL PLUGGED 8/1/2022

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

08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			118
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			118
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			118
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			118
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-			118
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			118

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BUCHTEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988															
RESPONDEK WELL #: RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446															
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-

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BB-SOUTHTEX, LLC 100210															
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983															
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-

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-		6	2	21	3	N	-0-			-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-		21	2	86	3	N	-0-			-0-
*11	182 X	182	-0-	-0-	-0-		33	2	149	3	N	-0-			-0-
*12	307 X	307	-0-	-0-	-0-		52	2	255	3	N	-0-			-0-
*01	114 X	114	-0-	-0-	-0-		19	2	95	3	N	-0-			-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792															
08	5177 X	4022	-0-	-1155	-0-		788	2	3234	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4324	-0-	-686	-0-		911	2	3413	3	N	-0-			-0-
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-		1048	2	4291	3	N	-0-			-0-
*11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		1041	2	4561	3	N	-0-			-0-
*12	5177 X	4209	-0-	-968	-0-		707	2	3502	3	N	-0-			-0-
01	5177 X	4610	-0-	-567	-0-		793	2	3817	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858															
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		712	2	2920	3	N	-0-			-0-
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		772	2	2892	3	N	-0-			-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		623	2	2550	3	N	-0-			-0-
*11	2730 X	2368	-0-	-362	-0-		440	2	1928	3	N	-0-			-0-
*12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		483	2	2392	3	N	-0-			-0-
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		513	2	2471	3	N	-0-			-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				
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	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1532	2	40	9	N	36	133
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	N	35	168
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1512	2	35	9	N	32	200
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12	35
12	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1098	2	34	9	N	31	66
01	1395 N	269	-0-	-1126	-0-	267	2	2	9	N	2	68

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)		13493 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
RISER		WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494				
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 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 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864				
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 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				
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-	97		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B DENY	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		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.				907320								
B. U.-LULING-BOYCE				WELL #: B 26	RRCID -> 001046	COMPL. DATE 11/21/1947	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6802	- 6838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BURNELL (REKLAW)				13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6439	- 6445			
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	3340	146 1 3 9	1219 3	Y	3	3 1		4
09	DLQ G-10	1175	-0-	1175	4515	136 1	1039 3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4515	162 1	1019 3	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1077	-0-	1077	5592	128 1 14 9	935 3	Y	13	13 1		4
12	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6898	157 1	1149 3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6898			Y	NO RPT			4
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6575	- 6581			
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-
B.U.-BOYCE				WELL #: W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494	- 6510			
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	550 3	N	7	7 1		15
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72 1	547 3	N	-0-			15
10	0 N	648	-0-	648	-0-	89 1	559 3	N	-0-			15
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 1 8 9	449 3	N	7	7 1		15
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74 1	541 3	N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6486	- 6588			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355									
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672			
M	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	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-	

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651				
08	DLQ G-10	281	-0-	281	3031	30	1	251	3	Y	-0-	19
09	DLQ G-10	274	-0-	274	3305	32	1	242	3	Y	-0-	19
10	DLQ G-10	346	-0-	346	3305	47	1	299	3	Y	-0-	19
11	DLQ G-10	318	-0-	318	3623	38	1	277	3	Y	3	19
						3	9					
12	DLQ G-10	373	-0-	373	3996	45	1	328	3	Y	-0-	19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT	19

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A				
08	DLQ G-10	2289	-0-	2289	22313	245	1	2044	3	Y	-0-	2
09	DLQ G-10	2273	-0-	2273	24586	264	1	2009	3	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	1808	-0-	1808	24586	247	1	1561	3	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	1613	-0-	1613	26199	192	1	1395	3	Y	24	2
						26	9					
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	28233	244	1	1790	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28233					Y	NO RPT	2

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	1586	-0-	1586	123183	155	1	1291	3	Y	127	1	39
						140	9						
09	DLQ G-10	1305	-0-	1305	124488	151	1	1154	3	Y	-0-	39	
10	0 X	446	-0-	446	124488	61	1	385	3	Y	-0-	39	
*11	125542 X	1054	-0-	-124488	-0-	110	1	804	3	Y	127	1	39
						140	9						
12	6076 X	1454	-0-	-4622	-0-	175	1	1279	3	Y	-0-	39	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39	

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 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-

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

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	1	3
						1	9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	3
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	1	3
						1	9					
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

WELDERXP LTD.				907320		CAPACITY			CNTY: KARNES			
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742
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-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN												
08	DLQ G-10	255	-0-	255	2539	27	1	228	3	Y	-0-	3
09	DLQ G-10	222	-0-	222	2761	26	1	196	3	Y	-0-	3
10	0 N	263	-0-	263	2761	36	1	227	3	Y	-0-	3
*11	2954 N	193	-0-	-2761	-0-	23	1	168	3	Y	2	3
						2	9					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	3	2
						3	9					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	-0-	2
10	0 N	323	-0-	323	-0-	44	1	279	3	N	-0-	2
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	3	2
						3	9					
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607
SPIELHAGEN, B. U.												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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. BOYCE, C.W.		907320		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 BRINKOETER		144355		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SUE-ANN OPERATING, L.C. MAGGIE MCNEILL B		828352		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250						
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	71 1	777 2	N	46	167 1				78
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	88 1	907 2	N	51					129
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	68 1	694 2	N	55					184
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	85 1	725 2	N	53	170 1				67
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	95 1	756 2	N	53					120
01	837 N	580	-0-	-257	-0-	81 1	447 2	N	47					167

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A						
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-					62
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	50 1				12
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-					12
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-					12
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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 PETTUS UNIT		612414		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	
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
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				18
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				18
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				18
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				18
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4539 - 4549	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				7
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				7
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				7
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				7
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				11
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				11
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				11
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-				11
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1				9
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-				9
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				9
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				9
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

08	14B2 EXT	58	-0-	58	233	58	1	N	-0-							26
09	14B2 EXT	221	-0-	221	454	221	2	N	-0-							26
10	534	80	-0-	-454	-0-	80	2	N	-0-							26
11	250	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-							26
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-							15
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-							15
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-							15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-							15
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	
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	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	
DEWRE 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
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-

BEV-ZAN		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
		612414							
		WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8560 - 8572
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	49
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	49
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	49
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	49
*12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	49
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	49

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-		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-

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
REED, T. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2	1 9	N	1	1		10
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9	N	1	1		11
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 2	1 9	N	1	1		12
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	N	1	1		13
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976 2	1 9	N	1	1		14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

BEV-ZAN												
WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	675 2	53 9	N	48			86
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	577 2	13 9	N	12			98
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			98
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
REED, S. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
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)												
SALIDA EXPLORATION, LLC												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
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	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)												
		14546 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HARPER		WELL #: 1			RRCID -> 212495			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004	
M	O	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		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	159 1	2298 2		N	85	239
							94 9					
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	239
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	239
11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-	239
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-	239
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-	239

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	174

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

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

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	

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 #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102								
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	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 #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114								
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																

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203								
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														
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834								
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753								
08	614	N	614	-0-	-0-		614	2		N	-0-					35
09	589	N	589	-0-	-0-		589	2		N	-0-					35
10	642	N	642	-0-	-0-		642	2		N	-0-					35
11	600	N	554	-0-	-46		554	2		N	-0-					35
12	426	N	426	-0-	-0-		426	2		N	-0-					35
01	651	N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5448 - 5454
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		69 N	69	-0-	-0-	69	2	N	-0-			42
09		176 N	176	-0-	-0-	176	2	N	-0-			42
10		155 N	68	-0-	-87	68	2	N	-0-			42
11		205 N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-			42
12		186 N	127	-0-	-59	127	2	N	-0-			42
*01		163 N	163	-0-	-0-	163	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		CAPACITY			CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #:			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												

ASHLAND GAS UNIT						CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
08	3038 X	2203	-0-	-835	-0-	2082	2	121 9	N	110		169
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2822	2	251 9	N	228	301 1	96
10	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	112 1	2396 2	151 9	N	137	177 1	56
11	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	51 1	2331 2	150 9	N	136		192
12	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	329 1	2423 2	117 9	N	106	268 1	30
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	305 1	2661 2	205 9	N	186		216

HILL - ROSE GAS UNIT						CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:				1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
08	DLQ G-10	7106	-0-	7106	7106	7011	2	95 9	Y	86	184 1	22
09	DLQ G-10	7264	-0-	7264	14370	7145	2	119 9	Y	108		130
10	DLQ G-10	7422	-0-	7422	21792	327 1	6976 2	119 9	Y	108	183 1	55
11	28875 X	7083	-0-	-21792	-0-	149 1	6828 2	106 9	Y	96		151
12	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	885 1	6530 2	130 9	Y	118	234 1	35
01	7502 X	7358	-0-	-144	-0-	745 1	6486 2	127 9	Y	115		150

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.//		14583	979	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2	T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9462 - 9504
08	DLQ G-10	313	-0-	313		313	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	313	-0-	313		626	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	295	-0-	295		921	1	282	2	Y		-0-
11	1151 N	230	-0-	-921		-0-	1	225	2	Y		-0-
12	310 N	246	-0-	-64		-0-	1	217	2	Y		-0-
01	310 N	240	-0-	-70		-0-	1	215	2	Y		-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								
CAMERON		WELL #:		1		RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4021 - 4045
08	4247 #	1903	-0-	-2344		-0-	2		N	-0-		-0-
09	3480 #	3478	-0-	-2		-0-	2		N	-0-		-0-
10	3596 #	3392	-0-	-204		-0-	1		N	-0-		-0-
11	2940 #	NO RPT	-0-	-2940		-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	3596 #	NO RPT	-0-	-3596		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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	2046 X	1418	-0-	-628		-0-	2		N	-0-		243
09	2746 X	2746	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		243
10	2821 X	1793	-0-	-1028		-0-	2		N	-0-		243
11	1770 X	772	-0-	-998		-0-	2		N	-0-		243
12	2852 X	1976	-0-	-876		-0-	2		N	-0-		243
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852		-0-			N	NO RPT		243

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

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

08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-						N	23				135
09	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	-0-	3896	2	47	9	N	43					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				178
11	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	-0-	16082	2	52	9	N	47					225
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-						N	50				275
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-						N	72				347

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

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	83	187	1		144
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	5299	2	45	9	N	41					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	638	537	1		286
11	16860	X	5007	-0-	-11853	-0-	-0-	4346	2	661	9	N	601	543	1			344
12	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-	-0-						N	945	688	1		601
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-						N	850	568	1		883

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				205
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-				205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				205
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-				205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				205

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-	5456	2	136	9	N	124					242
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	2	131	9	N	119	181	1			180
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	5763	2	169	9	N	154	189	1			145
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2	150	9	N	136	194	1			87
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	5013	2	173	9	N	157					244
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	2	188	9	N	171	190	1			225

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

08	23219	X	17906	-0-	-5313	-0-	-0-	17486	2	420	9	N	382	382	1			216
09	22110	X	20110	-0-	-2000	-0-	-0-	19685	2	425	9	N	386	378	1			224
10	20894	X	19688	-0-	-1206	-0-	-0-	19179	2	509	9	N	463	381	1			306
11	20220	X	19131	-0-	-1089	-0-	-0-	18639	2	492	9	N	447	582	1			171
12	20894	X	15361	-0-	-5533	-0-	-0-	14932	2	429	9	N	390	193	1			368
01	20770	X	15007	-0-	-5763	-0-	-0-	14549	2	458	9	N	416	586	1			198

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670														
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3193 X	1397	-0-	-1796	-0-	1397	2		N	-0-			25
09		3090 X	1241	-0-	-1849	-0-	1241	2		N	-0-			25
10		1612 X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2		N	-0-			25
11		1560 X	616	-0-	-944	-0-	616	2		N	-0-			25
12		1395 X	1249	-0-	-146	-0-	1249	2		N	-0-			25
01		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			25

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707														
08		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250														
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) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDERXP LTD. 907320														
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044														
08		775 N	679	-0-	-96	-0-	11	1	610	2	N	53	177 1	57
							58	9						
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	N	41		98
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	160	1	472	2	N	117		215
							129	9						
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	130	1	462	2	N	77	177 1	115
							85	9						
12		775 N	619	-0-	-156	-0-	99	1	480	2	N	36		151
							40	9						
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		151

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320										
KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102				
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	2511 X	2039	-0-	-472	-0-	37 1	1950 2	N	47			682
09	2430 X	2216	-0-	-214	-0-	52 9						709
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2186 2	30 9	N	27			828
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	706 1	2089 2	N	119			
12	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	131 9	1867 2	N	43	162 1		709
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	524 1	1504 2	N	-0-			709
						47 9			NO RPT			709
						309 1						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242				
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	17 1	888 2	Y	21	169 1		322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9						
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	248 1	734 2	Y	35			324
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	39 9						359
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	198 1	707 2	Y	10			369
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	11 9	492 2	Y	5			374
						6 9			NO RPT			374
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TRULL, R.B.		660313		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		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	14B DENY	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-	

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

CARMICHAEL (2700)		15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #: 1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649 - 2653	
MANNING													
08	2511 #	552	-0-	-1959	-0-	552	3		N	-0-		-0-	
09	3482 R	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-		-0-	
10	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3		N	-0-		-0-	
11	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-		-0-	
12	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-		-0-	
01	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		WELL #: 1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314 - 5334	
LANGE, LARRY													
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	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	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
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	4495	-0-	4495 B	-22254	461 1	3841 3	N	175	175 1	16
09		540 X	3844	-0-	3304 B	-18950	423 1	3228 3	N	175	175 1	16
10		558 X	3536	-0-	2978 B	-18950	484 1	3052 3	N	-0-		16
11		540 X	2878	-0-	2338 B	-16612	348 1	2530 3	N	-0-		16
12		558 X	3474	-0-	2916 B	-13696	417 1	3057 3	N	-0-		16
01		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-13696			N	NO RPT		16

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
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		3100 N	2780	-0-	-320	7874	2747 2	33 9	Y	30		149
09		3000 N	2350	-0-	-650	7224	2328 2	22 9	Y	20	83 1	86
10		3100 N	2229	-0-	-871	6353	2221 2	8 9	Y	7		93
11		3000 N	1028	-0-	-1972	4381	1025 2	3 9	Y	3		96
12		3100 N	2548	-0-	-552	3829	2524 2	24 9	Y	22	71 1	47
01		3100 N	2265	-0-	-835	2994	2233 2	32 9	Y	29		76

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID ->	204115	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10528 - 10603
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		3782 X	2872	-0-	-910	-0-	2872 2		N	-0-		134	
09		2820 X	2159	-0-	-661	-0-	23 1	2135 2	N	1	80 1	55	
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179 2	1 9	N	1		56	
11		2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1576 2	1 9	N	1		57	
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	492 1	3003 2	N	-0-		57	
01		3193 X	1691	-0-	-1502	-0-	366 1	1324 2	N	1		58	

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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-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	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	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-

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	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	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	14B DENY	-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-

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	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020														

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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 #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B DENY	-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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	N	3	35
						3 9				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					88
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					88
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					88
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					88
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					88
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					90

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					205
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					205
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					205
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					205
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					205
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					205

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

08	3100 N	3756	-0-	656	656	3728	2	28	9	N	25					82
09	3000 N	7067	-0-	4067	4723	81	1	6986	2	N	-0-					82
10	3100 N	7649	-0-	4549	9272	32	1	6986	2	N	574	548	1			108
						631	9									
11	15851 X	6579	-0-	-9272	-0-	6425	2	154	9	N	140	174	1			74
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6612	2	N	146	179	1			41
						161	9									
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7462	2	186	9	N	169					210

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	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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6				35
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2				37
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4				41
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				41
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-				41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

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

08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12				174
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11				185
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10				195
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	160	1		50
12	682 N	636	-0-	-46	-0-	614	2	22	9	N	20				70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

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	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	280	1	7784	2	N	31				109
09	7710 X	3878	-0-	-3832	-0-	169	1	3694	2	N	14				123
10	7347 X	2659	-0-	-4688	-0-	310	1	2319	2	N	27				150
11	7800 X	6502	-0-	-1298	-0-	286	1	6175	2	N	37	160	1		27
12	8060 X	3511	-0-	-4549	-0-	176	1	3328	2	N	6				33
01	8060 X	6510	-0-	-1550	-0-	302	1	6147	2	N	55				88

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

08	3286 X	2334	-0-	-952	-0-	320	1	2003	2	N	10				150
09	3180 X	1928	-0-	-1252	-0-	310	1	1615	2	N	3				153
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	354	1	6758	2	N	3				156
11	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	390	1	1918	2	N	7				163
12	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	411	1	1704	2	N	4				167
01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	488	1	1675	2	N	3				170

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					18
09	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3			N	-0-					18
10	2201 N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					18
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					18
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					18
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC		186714									
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:	1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688 PERF. 2622 - 2627		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2023 - WELL PLUGGED 8/4/2023									
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-
CIRCLE -A- (5100)		18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
SHAY		WELL #:		RRCID ->	221743	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5106 - 5116		
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 1		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016									
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)		18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.		341345									
HANCOCK, D.W.		WELL #:	A 4	RRCID ->	100147	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	4747 PERF. 4448 - 4460		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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)		18592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852									
CLARK, GARY		WELL #:	1	RRCID ->	198517	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16000 PERF.14412 - 14430		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)		18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
TERRY-GOTT		WELL #:	1D	RRCID ->	229756	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	2870 PERF. 2408 - 2418		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		429659									
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	259051	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10448 - 12000
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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J. -A-		WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	2930 - 2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		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-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10660 - 10694
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-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7372 - 7400	
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		2542 X	2425	-0-	-117	-0-	310 1	2085 2	N	27	191 1	114
							30 9					
09		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	300 1	2051 2	N	34		148
							37 9					
10		2511 X	2302	-0-	-209	-0-	300 1	1967 2	N	32		180
							35 9					
11		2430 X	1441	-0-	-989	-0-	190 1	1223 2	N	25		205
							28 9					
12		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	300 1	2475 2	N	62		267
							68 9					
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	270 1	2362 2	N	60	195 1	132
							66 9					

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592
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-	56515			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
M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	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-	
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814
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	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2	N	-0-		112	
09	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2	N	-0-		112	
10	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2	N	-0-		112	
11	3030 X	2097	-0-	-933	-0-	2091	2	6 9 N	5		117	
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11 9 N	10		127	
01	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2732	2	9 9 N	8		135	

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588	- 1650
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	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	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	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5734	2	91 9	Y	83	157 1	78
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5374	2	92 9	Y	84		162
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11 9	Y	10		172
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21 9	Y	19	135 1	56
12	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	2466	2	64 9	Y	58		114
01	5828 X	2496	-0-	-3332	-0-	2424	2	72 9	Y	65	129 1	50

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
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
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
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8 9	Y	7	11 1	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9 9	Y	8		8
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8 9	Y	7		15
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6 9	Y	5	20 1	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13 9	Y	12		12
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12 9	Y	11	23 1	-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		182
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		182
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		182
11	1560 N	828	-0-	-732	-0-	828	2		N	-0-		182
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		182
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		182

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
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-

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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1 9	N	1		20
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		20
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9	N	1		21
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1 9	N	1		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		89
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		89
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		89
11	1770 X	9	-0-	-1761	-0-	9	2		N	-0-		89
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	55		144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	421	475 1	90

GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

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	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

08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					85
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					90
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5					95
11	1560 N	841	-0-	-719	-0-	839	2	2	9	N	2					97
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5					102
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6					108

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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	Y	8					8
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7					15
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	502	2	13	9	Y	12					12
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	23	1			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616												
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501 2	8 9	Y		7		11 1		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 2	9 9	Y		8				8
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	357 2	8 9	Y		7				15
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255 2	6 9	Y		5	20 1			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	488 2	12 9	Y		11				11
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412 2	12 9	Y		11	22 1			-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369		
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N		-0-				188
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N		-0-				188
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 2		N		-0-				188
11	1980 N	970	-0-	-1010	-0-	970 2		N		-0-				188
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N		-0-				188
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N		-0-				188

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						
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539												
HERRING RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989				TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412		
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 #: 1		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-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272									
UNLIMITED RESOURCES			WELL #: 2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-)			18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575									
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #:		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5074 - 5163	

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)			19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
GAYLE, B. B.			WELL #: 10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2414 - 2420	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)			19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
B. B. GAYLE			WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3776 - 3788	

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

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

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
J&G OIL & GAS		427635														
B. B. GAYLE		WELL #:		14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3613	-	3615		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548														
SANGER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	1702	-	1718		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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		
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

COLETTI CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463														
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	139246	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5211	PERF.	1405	-	1412		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-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-

COLETTI CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826														
ZIMMER, JOHN		WELL #:		8	RRCID ->	166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2840	-	3230		
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-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112								
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420								
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-					-0-
09	2100	X	1556	-0-	-544	-0-	1556	2		N	-0-					-0-
10	2170	X	1485	-0-	-685	-0-	1485	2		N	-0-					-0-
11	2100	X	1490	-0-	-610	-0-	1490	2		N	-0-					-0-
12	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2		N	-0-					-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460								
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-

COLETTO CREEK (2350)		//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLETTO CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536										
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3710 - 3714		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4585 - 4589		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRELL, ETNA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY				020463										
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN			470566							
WELL #:			1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2995	- 3002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	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-
HUBER			WELL #:	1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3260	- 3280	
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-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)			19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY PEREZ			020463							
WELL #:			3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4081	- 4083		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 JOSHUA			905376							
WELL #:			1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4129	- 4131		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)			19561 656	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
KALER ENERGY CORP. POZZI UNIT			450261							
WELL #:				RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5044	PERF. 4272	- 4274		
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-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED			03/20/2020							
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)			19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY PEREZ			020463							
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-

COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941										
HUBER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257632	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4340	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			179
09	4200	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			179
10	4340	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			179
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
STANGE		WELL #:	1D	RRCID ->	250559	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2418 - 2422	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WILLEMIN		WELL #:	1	RRCID ->	198576	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1831 - 1833	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)		19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
WALTER DIETZEL		WELL #:	0001	RRCID ->	258242	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3766 - 3770	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2	N	-0-			-0-
10	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2	N	-0-			-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2	N	-0-			-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)		19651 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
STANGE		WELL #:	1 F	RRCID ->	223485	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	1078 - 1080	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												

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	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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	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	
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-

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	
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-	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	
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	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 (1050)
AMPAK OIL COMPANY
PEREZ

19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
020463
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
09	6 N		6	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
10	7 N		-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
11	7 N		7	-0-	-0-		7 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-

COLOGNE (1400)
BIG LAKE CORPORATION
SALINAS, J.

19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
069458
WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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-

COLOGNE (1600)
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC
REEVES, C. -A-

19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
468971
WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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	14B DENY	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-

COLOGNE (1950)
EXPRESS OIL CO.
GORDON, GEORGE E.

19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
257068
WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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-

COLOGNE (2800)
AMPAK OIL COMPANY
MIZE, R. N.

19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
020463
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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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-
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								
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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 #: RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

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	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

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354													
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
PREWITT		WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	124	1	1441	2	N	-0-				44
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	13				57
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	14	9	543	2	N	5				62
11	870 N	590	-0-	-280	-0-	93	1	488	2	N	11				73
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	6	9	904	2	N	12				85
01	651 N	392	-0-	-259	-0-	116	1	280	2	N	7				92
						13	9								
						104	1								
						8	9								

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	N	21				75
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	23	9	1465	2	N	24				99
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	120	1	1569	2	N	13				112
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	26	9	1411	2	N	16				128
12	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	310	1	1252	2	N	24				152
01	1891 N	561	-0-	-1330	-0-	14	9	361	2	N	18				170
						186	1								
						26	9								
						180	1								
						20	9								

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360													
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	GAS PROD	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-	-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	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
08	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-

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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (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				
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-
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A				
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-
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432				
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
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-			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-
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508				
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MEIDER G.U. 4				//CONT.//	681327												
		WELL #:		4		RRCID ->	204265		COMPL. DATE	05/06/2004		TOTAL DEPTH	11000		PERF.	10510 - 10535	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

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

MEIDER GAS UNIT				WELL #:	6		RRCID ->	248906		COMPL. DATE	09/20/2006		TOTAL DEPTH	12486		PERF.	10575 - 10585	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

COQUAT (11,300)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MEIDER DEEP GAS UNIT				//CONT.//	681327													
		WELL #:		5		RRCID ->	217919		COMPL. DATE	09/01/2008		TOTAL DEPTH	12911		PERF.	11261 - 12690		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

COQUAT (12700)		PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//	20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MAGUGLIN, GEORGE				//CONT.//	646852													
		WELL #:		1		RRCID ->	099506		COMPL. DATE	04/03/1982		TOTAL DEPTH	13750		PERF.	12721 - 12733		
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-						N	NO	RPT				-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-						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	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				20

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.// 646852															
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-	

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590									
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	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		
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		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								
YAUSSI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-		623407								
		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-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-

DRUSHEL -B-		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
		623407								
		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
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	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 (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		
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		814
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -B-		623407								
		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556		
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-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 (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860 PERF. 2601 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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

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

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

CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144 PERF. 3030 - 3302	
M	ALLOW CODE	GAS 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 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 (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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, 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							
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		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
		178030													
		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	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-
PRESSLY		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		178030													
		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-					N	NO RPT				-0-

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

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

M	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-				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-

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

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

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

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

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

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)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
PRESSLY

20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 295646 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726

08	DELQ PR	4991	-0-	4991	6950	4991	3		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	5340	-0-	5340	12290	5340	3		N	-0-			-0-
10	17872 X	5582	-0-	-12290	-0-	5582	3		N	-0-			-0-
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3		N	-0-			-0-
12	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	5488	3		N	-0-			-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

08	465 #	130	-0-	-335	-0-	130	3		N	-0-			36
09	180 #	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-			36
10	186 #	26	-0-	-160	-0-	26	3		N	-0-			36
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	3		N	-0-			36
12	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			36
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954	
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-
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		-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-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-			-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-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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							
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		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774										
WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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, 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.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
PAGE, GLADYS		886198										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STARK PETROLEUM		815164								
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313 PERF. 3252 - 3257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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									
FREEELAND, J. M.		WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
J. C. BYLES UNIT		2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167							
08	868 N	229	-0-	-639	B	-0-	226	2	3	9	N	3			123
09	840 N	619	-0-	-221	B	-0-	616	2	3	9	N	3			126
10	620 N	521	-0-	-99	B	-0-	518	2	3	9	N	3	85	1	44
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-			44
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	459	2	28	9	N	25			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			69

J.C. BYLES UNIT		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
J.C. BYLES UNIT		3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168							
08	1736 N	970	-0-	-766	B	-0-	967	2	3	9	N	3			124
09	2837 N	2837	-0-	-0-	B	-0-	2833	1	4	9	N	4			128
10	2089 N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2087	2	2	9	N	2	85	1	45
11	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-			45
12	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	28	9	N	25			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			70

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498							
08	1581 N	1534	-0-	-47		-0-	1434	2	100	9	N	91			154
09	1395 N	1395	-0-	-0-		-0-	1311	2	84	9	N	76	177	1	53
10	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1388	2	105	9	N	95			148
11	1498 N	1498	-0-	-0-		-0-	1321	2	177	9	N	161	179	1	130
12	1457 N	989	-0-	-468		-0-	882	2	107	9	N	97	180	1	47
01	1488 N	1046	-0-	-442		-0-	969	2	77	9	N	70			117

PEDERNALES UNIT		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PEDERNALES UNIT		3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456							
08	644 N	644	-0-	-0-		-0-	636	2	8	9	N	7	177	1	139
09	545 N	545	-0-	-0-		-0-	545	2			N	-0-			139
10	434 N	429	-0-	-5		-0-	429	2			N	-0-			139
11	1793 N	1793	-0-	-0-		-0-	1756	2	37	9	N	34			173
12	558 N	349	-0-	-209		-0-	346	2	3	9	N	3	167	1	9
01	600 N	600	-0-	-0-		-0-	578	2	22	9	N	20			29

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)			21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
COLLINS, MICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2968 - 2976
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
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-

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
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-

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

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596										
COY CITY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6404 - 7362		
M	O	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			PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2024			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		

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854		

08	1999	X	1999	-0-	-0-	B	314 1	1685 2	Y	-0-		-0-
09	2100	N	1765	-0-	-335	B	277 1	1488 2	Y	-0-		-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	B	505 1	2631 2	Y	-0-		-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	B	513 1	2852 2	Y	-0-		-0-
12	2635	X	2096	-0-	-539	B	377 1	1719 2	Y	-0-		-0-
01	2635	X	283	-0-	-2352	B	53 1	230 2	Y	-0-		-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818		

08	286	N	286	-0-	-0-		286 2		N	-0-		-0-
09	449	N	449	-0-	-0-		449 2		N	-0-		-0-
10	155	N	60	-0-	-95		60 2		N	-0-		-0-
11	150	N	34	-0-	-116		34 2		N	-0-		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT		-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.				945936											
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412						
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-				150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				150
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

XTO ENERGY INC.				945936											
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910						
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				50
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-				50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				50
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)													
WELDERXP LTD. ENCINA													
22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		4185 X	3258	-0-	-927	-0-	59 1	3174 2	N	23			413
							25 9						
09		4050 X	2777	-0-	-1273	-0-	2721 2	56 9	N	51	187 1		277
10		3720 X	3227	-0-	-493	-0-	471 1	2715 2	N	37			314
							41 9						
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	412 1	3962 2	N	35			349
							39 9						
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	69 1	3459 2	N	99	178 1		270
							109 9						
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			270

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-

ENCINA													
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

DALLAS HUSKY, NE. (HET)													
WELDERXP LTD. GOLIAD NAVAL AIR STATION													
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
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)													
WELDERXP LTD. WALSTON-PETTUS													
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	83 1		350
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			410
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	87 1		407
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			460
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	90 1		400
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			400

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		907320														
CLIFF FROMME		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485								
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

WALSTON-PETTUS A		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	151	83	1			273
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					333
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	86	1			252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53					305
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	90	1			245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245

CLIFF FROMME		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

DAVO (FRIO 2970)		23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GREENSTONE ENERGY, LLC		331330														
FOWLKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071								
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								
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														
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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																
WILD UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012			TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	256	1	121	3	N	35					306
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	9									316
10	403 N	248	-0-	-155	-0-	223	1	15	3	N	9					325
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	10	9	235	1	N	103					428
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	113	9									429
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	251	1	74	1	N	-0-					429
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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482							
08	14B2 EXT	559	-0-	559	559	90	1	469	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	573	-0-	573	1132	61	1	512	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1132					N	-0-					-0-
11	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
KOLODZIEJZYK UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200							
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					150
*09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	3	N	329	333	1			146
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	362	9	67	1	N	644	537	1			253
*11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	708	9	141	1	N	677	719	1			211
*12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	745	9	120	1	N	594	548	1			257
*01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	653	9	196	1	N	598	754	1			101
						658	9									
J. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096							
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	3	N	192	194	1			316
*09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	211	9	29	1	N	149	188	1			277
10	2356 N	1498	-0-	-858	-0-	164	9	20	1	N	137	188	1			226
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	20	1	151	9	N	267					493
*12	1767 N	886	-0-	-881	-0-	20	1	294	9	N	132	189	1			436
01	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	159	1	145	9	N	22	380	1			78
						207	1	24	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
*09		14B2 EXT	30294	-0-	30294	30294	23184	3	7110	9	N	394
10		14B2 EXT	36467	-0-	36467	66761	28717	3	7750	9	N	376
*11		14B2 EXT	25174	-0-	25174	91935	20206	3	4968	9	N	375
*12		14B2 EXT	19545	-0-	19545	111480	15603	3	3942	9	N	390
01		14B2 EXT	16193	-0-	16193	127673	10	1	12875	3	N	379
							3308	9				

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026												
08		2883 X	2647	-0-	-236	-0-	418	1	1627	3	N	219
							602	9				
*09		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	405	1	1753	3	N	214
							617	9				
10		2790 X	2159	-0-	-631	-0-	380	1	1253	3	N	316
							526	9				
*11		2610 X	2462	-0-	-148	-0-	435	1	1370	3	N	347
							657	9				
*12		2883 X	2277	-0-	-606	-0-	294	1	1342	3	N	364
							641	9				
01		2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	325	1	980	3	N	214
							454	9				

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477												
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	15	1	37	3	N	159
							29	9				
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	43	3	N	183
							26	9				
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	38	3	N	207
							26	9				
*11		90 N	75	-0-	-15	-0-	32	1	17	3	N	52
							26	9				
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	20	3	N	80
							31	9				
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	19	3	N	116
							40	9				

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441												
08		15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	286	1	14439	3	N	88
							971	9				
*09		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	270	1	10854	3	N	-0-
							1251	9				
10		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	265	1	9319	3	N	-0-
							662	9				
*11		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	67	1	7251	3	N	-0-
							706	9				
*12		13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	39	1	12534	3	N	-0-
							1390	9				
*01		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	33	1	10725	3	N	-0-
							1053	9				

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 #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	9079	3	1433	9	N	1303	1281	1	182
*09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8436	3	1690	9	N	1536	432	0	173
10	8370 X	8287	-0-	-83	-0-	11	1	7112	3	N	1058	304	0	-0-
						1164	9							
*11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	140	1	7352	3	N	880	880	0	-0-
						968	9							
*12	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	425	1	8867	3	N	1709	1709	0	-0-
						1880	9							
01	8370 X	5534	-0-	-2836	-0-	339	1	4370	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	1			N	-0-			114
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	42	3	N	186	172	1	128
						205	9							
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	1			N	-0-			128
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	172	1	99	3	N	86			214
						95	9							
*12	496 N	368	-0-	-128	-0-	72	1	215	3	N	74	128	1	160
						81	9							
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	50	1	91	3	N	66			226
						73	9							

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	N	-0-			119
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	83	1	199	3	N	81	54	0	-0-
						89	9							
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	220	1	74	3	N	61	61	0	-0-
						67	9							
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	220	1	73	3	N	66	66	0	-0-
						73	9							
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	244	1	63	3	N	90	60	0	30
						99	9							
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	168	1	105	3	N	18	48	0	-0-
						20	9							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
08	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	363	1	20035	3	N	1936	2040	1	160
						2130	9							
*09	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	374	1	15223	3	N	1872	1861	1	171
						2059	9							
10	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	326	1	13563	3	N	1540	1499	1	212
						1694	9							
*11	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	364	1	11086	3	N	1219	1135	1	296
						1341	9							
*12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	337	1	9314	3	N	1088	1143	1	241
						1197	9							
*01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	315	1	6611	3	N	761	758	1	244
						837	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-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
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		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1		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-

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01		14B2 EXT		-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		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1		N	-0-			151
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01		0 X		-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		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01		0 X		-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-				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-

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278															
08		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	64	1	16488	3	N	5008	5008	0	142
							5509	9							
*09		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	61	1	13759	3	N	4289	4289	0	142
							4718	9							
10		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	61	1	10753	3	N	3312	3312	0	142
							3643	9							
*11		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	57	1	9600	3	N	3666	3603	0	205
							4033	9							
*12		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	45	1	8123	3	N	2781	2592	0	190 1 204
							3059	9							
*01		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	95	1	5918	3	N	2470	2471	0	203
							2717	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												
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1439	1	1098	3	N	555	638
						611	9					
*09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1276	1	628	3	N	542	809
						596	9					
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1368	1	182	3	N	572	818
						629	9					
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	1296	1	372	3	N	646	697
						711	9					
*12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	1529	1	652	3	N	606	729
						667	9					
*01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1305	1	284	9	N	258	411

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208												
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	227	1	4959	3	N	910	281
						1001	9					
*09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	N	618	147
						680	9					
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4	1	3976	3	N	736	310
						810	9					
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	4527	3	N	861	414
						947	9					
*12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	183	1	2674	3	N	524	182
						576	9					
*01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	400	1	1731	3	N	307	298
						338	9					

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185												
08	2697 X	696	-0-	-2001	-0-	556	3	140	9	N	127	132
09	2070 X	187	-0-	-1883	-0-	176	3	11	9	N	10	63
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	63
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	63
12	868 X	351	-0-	-517	-0-	325	3	26	9	N	24	39
01	682 X	507	-0-	-175	-0-	489	3	18	9	N	16	55

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039												
08	9951 X	6522	-0-	-3429	-0-	5642	3	880	9	N	800	106
*09	9630 X	9030	-0-	-600	-0-	29	1	8275	3	N	660	106
						726	9					
10	9951 X	5905	-0-	-4046	-0-	112	1	5081	3	N	647	106
						712	9					
*11	9630 X	4652	-0-	-4978	-0-	164	1	3921	3	N	515	106
						567	9					
*12	9331 X	4147	-0-	-5184	-0-	146	1	3498	3	N	457	106
						503	9					
01	9331 X	3399	-0-	-5932	-0-	141	1	2848	3	N	373	166
						410	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	388	1	5263	3	N	1238	1241	0	299
						1362	9							
*09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	387	1	4499	3	N	884	889	0	294
						972	9							
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	527	1	4593	3	N	939	946	0	287
						1033	9							
*11	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	551	1	3445	3	N	830	320	0	237
						913	9							
*12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	685	1	3660	3	N	864	520	0	207
						950	9							
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	520	1	3687	3	N	734	736	0	205
						807	9							
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	3	N	150	192	1	262
						165	9							
*09	2400 N	1637	-0-	-763	-0-	1491	3	146	9	N	133	185	1	210
10	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	43	1	1328	3	N	114			324
						125	9							
*11	2160 N	1925	-0-	-235	-0-	92	1	1635	3	N	180	193	1	311
						198	9							
*12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2	1	1788	3	N	186	190	1	307
						205	9							
01	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1195	3	128	9	N	116	192	1	231
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	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	598	1	1258	3	N	94	94	0	-0-
						103	9							
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	671	1	2804	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	566	1	4081	3	N	281	281	0	-0-
						309	9							
*11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	211	1	3756	3	N	427	427	0	-0-
						470	9							
*12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	329	1	9958	3	N	679	679	0	-0-
						747	9							
*01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	277	1	5846	3	N	357	357	0	-0-
						393	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572												
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1696	3	177	9	N	156
*09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1431	3	213	9	N	164
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1375	3	229	9	N	316
*11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	N	-0-
							191	9				
*12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	93	1	727	3	N	-0-
							146	9				
*01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	338	1	482	3	N	-0-
							147	9				

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684												
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	516	1	24	3	N	-0-
							146	9				
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	489	1	7	3	N	-0-
							92	9				
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	533	1	209	3	N	-0-
							166	9				
*11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	350	1	130	3	N	-0-
							224	9				
*12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	300	1	245	3	N	-0-
							337	9				
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	83	1	4274	3	N	-0-
							1247	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	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44

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 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		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	1892	3	N	419	372	1	665
							461	9							
*09		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	200	1	1919	3	N	363	371	1	657
							399	9							
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	332	568	1	421
							365	9							
*11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	3	N	408	385	1	444
							449	9							
*12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	263	1	1628	3	N	364	365	1	443
							400	9							
*01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	215	1	935	3	N	201	381	1	263
							221	9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548															
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			672
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	9	N	17	372	1	317
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1	178	1	140
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			140
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	257	1	39	9	N	35			175
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	149	1	348	3	N	17			192
							19	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855															
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1	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
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		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-			125
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-			125
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-			125
11		330 N	82	-0-	-248	-0-	82	1			N	-0-			125
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			125
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			125

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4402 X	1495	-0-	-2907	-0-	264	1	1051 3	N	164	189 1	207
*09	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	180	9	3247 3	N	166		373
10	4402 X	2836	-0-	-1566	-0-	159	1	2257 3	N	355	371 1	357
*11	4260 X	3520	-0-	-740	-0-	183	9	2693 3	N	473	382 1	448
*12	4402 X	3606	-0-	-796	-0-	188	1	2829 3	N	418	565 1	301
01	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	391	9	2109 3	N	338	375 1	264
						307	1					
						520	9					
						317	1					
						460	9					
						290	1					
						372	9					

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695												
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	206	1	95 3	N	12		220
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13	9	12 9	N	11		231
10	403 N	161	-0-	-242	-0-	448	1		N	-0-		231
11	300 N	119	-0-	-181	-0-	161	1		N	-0-		231
12	465 N	251	-0-	-214	-0-	119	1		N	-0-		231
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	251	1		N	-0-		231
						139	1		N	-0-		

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279												
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7276	3	776 9	N	705	754 1	690
*09	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	3984	3	515 9	N	468	934 1	224
10	5766 X	296	-0-	-5470	-0-	208	3	88 9	N	80		304
*11	5580 X	2395	-0-	-3185	-0-	37	1	2336 3	N	20		324
*12	5766 X	2349	-0-	-3417	-0-	22	9	2169 3	N	19		343
01	5766 X	1731	-0-	-4035	-0-	159	1	1575 3	N	29		372
						21	9					
						124	1					
						32	9					

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238												
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-		38
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5237	3	250 9	Y	227	160 1	105
10	4216 X	1128	-0-	-3088	-0-	1095	3	33 9	Y	30		135
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-		135
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-		135
01 DLQ	G-10	171	-0-	171	171	168	3	3 9	Y	3	79 1	59

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572												
08	5890 X	13	-0-	-5877	-0-	13	3		Y	-0-		48
09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6966	3	341 9	Y	310	215 1	143
10	5890 X	1600	-0-	-4290	-0-	1549	3	51 9	Y	46		189
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				Y	-0-		189
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				Y	-0-		189
01 DLQ	G-10	242	-0-	242	242	238	3	4 9	Y	4	110 1	83

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296												
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1655	3	41 9	N	37	62 1	50
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	481	3	28 9	N	25	30 1	45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25 9	N	23	34 1	34
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2 9	N	2		36

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 #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
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)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08		7099 X	3111	-0-	-3988	-0-	2993	3	118	9	N	107	110	1
09		6480 X	1405	-0-	-5075	-0-	1330	3	75	9	N	68	77	1
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-		
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-		
12		5301 X	124	-0-	-5177	-0-	98	3	26	9	N	24	92	1
01		3100 X	384	-0-	-2716	-0-	371	3	13	9	N	12		

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	66	1	3567	3	N	456	386	1
							502	9						
*09		5610 X	4397	-0-	-1213	-0-	86	1	3862	3	N	408	551	1
							449	9						
10		5797 X	3892	-0-	-1905	-0-	66	1	3398	3	N	389	186	1
							428	9						
*11		5610 X	2860	-0-	-2750	-0-	99	1	2411	3	N	318	189	1
							350	9						
*12		4557 X	1863	-0-	-2694	-0-	205	1	1479	3	N	163	188	1
							179	9						
01		4557 X	552	-0-	-4005	-0-	323	1	168	3	N	55		
							61	9						

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
08		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	93	1	7975	3	N	1719	1673	1
							1891	9						
*09		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	210	1	7070	3	N	1885	1862	1
							2074	9						
10		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	194	1	11298	3	N	2041	2043	1
							2245	9						
*11		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	325	1	9398	3	N	1928	1884	1
							2121	9						
*12		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	340	1	10353	3	N	1895	1970	1
							2085	9						
*01		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	314	1	9037	3	N	1693	1523	1
							1862	9						

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	188	1
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1
														-0-

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	474	1	3629	3	N	750	751	0
							825	9						31
*09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	473	1	3178	3	N	660	192	0
							726	9						370
10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	466	1	3299	3	N	738	676	0
							812	9						174
*11		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	443	1	3368	3	N	781	781	0
							859	9						17
*12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	416	1	3148	3	N	704	705	0
							774	9						16
*01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	614	1	3089	3	N	775	775	0
							853	9						16

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		149 X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	N	87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
10		28 X	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	85
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
*12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	87
*01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	117
							33	9				
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012												
08		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	225	1	6514	3	N	51
							1344	9				
*09		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	248	1	6270	3	N	50
							1297	9				
10		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	340	1	6077	3	N	49
							1337	9				
*11		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	322	1	5761	3	N	49
							1251	9				
*12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	299	1	5468	3	N	48
							1128	9				
*01		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	279	1	5167	3	N	48
							1123	9				
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690												
08		439 X	439	-0-	-0-	-0-	317	1	122	9	N	154
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	273	1	145	9	N	100
10		411 X	411	-0-	-0-	-0-	259	1	53	3	N	190
							99	9				
*11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	313	1	20	3	N	112
							128	9				
12		444 X	444	-0-	-0-	-0-	286	1	158	9	N	94
*01		421 X	421	-0-	-0-	-0-	297	1	124	9	N	82
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874												
08		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	597	1	10129	3	N	86
							1051	9				
*09		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	521	1	9093	3	N	82
							987	9				
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	431	1	6345	3	N	160
							876	9				
*11		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	227	1	6255	3	N	129
							793	9				
*12		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	674	1	8647	3	N	236
							935	9				
*01		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	700	1	9370	3	N	204
							1181	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	6
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
08		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	251	1	3163	3	N	108
							1092	9				
*09		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	179	1	2932	3	N	93
							728	9				
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	182	1	3812	3	N	61
							792	9				
*11		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	2590	3	N	60
							903	9				
*12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	2
							878	9				
*01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	2
							848	9				

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272												
08		3937 X	3247	-0-	-690	-0-	2734	3	513	9	N	302
*09		3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	1	1	972	3	N	131
							212	9				
10		3813 X	624	-0-	-3189	-0-	6	1	440	3	N	293
							178	9				
*11		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	12	1	3833	3	N	343
							685	9				
*12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	216
							666	9				
01		3255 X	1211	-0-	-2044	-0-	22	1	1058	3	N	335
							131	9				

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345												
08		4774 X	2029	-0-	-2745	-0-	1744	3	285	9	N	352
*09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4156	3	582	9	N	313
10		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	5410	3	811	9	N	484
*11		2490 X	1213	-0-	-1277	-0-	16	1	1097	3	N	202
							100	9				
*12		4898 X	297	-0-	-4601	-0-	37	1	250	3	N	211
							10	9				
01		5921 X	184	-0-	-5737	-0-	13	1	124	3	N	254
							47	9				

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358												
08		7223 X	473	-0-	-6750	-0-	277	1	122	3	N	12
							74	9				
09		4950 X	205	-0-	-4745	-0-	204	1	1	9	N	13
10		5332 X	259	-0-	-5073	-0-	259	1			N	13
11		5160 X	10	-0-	-5150	-0-	10	1			N	13
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	13
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	13

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	(-)									
08		8835 X	6806	-0-	-2029	-0-	76	1	5879	3	N	774	753	1	324
							851	9							
*09		7860 X	4818	-0-	-3042	-0-	21	1	4078	3	N	654	752	1	226
							719	9							
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	109	1	4200	3	N	881	768	1	339
							969	9							
*11		6600 X	5648	-0-	-952	-0-	146	1	4530	3	N	884	763	1	460
							972	9							
*12		6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	194	1	3539	3	N	854	942	1	372
							939	9							
01		6820 X	2081	-0-	-4739	-0-	105	1	1605	3	N	337	573	1	136
							371	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398															
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4022	3	567	9	N	515	570	1	227
*09		3930 X	1832	-0-	-2098	-0-	1560	3	272	9	N	247	351	1	123
10		4061 X	64	-0-	-3997	-0-	40	3	24	9	N	22			145
*11		4440 X	397	-0-	-4043	-0-	192	3	205	9	N	186	190	1	141
*12		4588 X	408	-0-	-4180	-0-	251	3	157	9	N	143	190	1	94
01		4588 X	89	-0-	-4499	-0-	5	1	69	3	N	14			108
							15	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446															
*02		3584 X	262	-0-	-3322	-0-	262	1			N	-0-			248
*03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	340	1	2687	3	N	554	665	1	137
							609	9							
04		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	310	1	1554	3	N	376	178	1	335
							414	9							
05		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	331	1	3834	3	N	875	893	1	317
							963	9							
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	356	1	2969	3	N	754	712	1	359
							829	9							
07		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	379	1	3111	3	N	670	749	1	280
							737	9							
08		4991 X	321	-0-	-4670	-0-	189	1	132	9	N	120	190	1	210
09		4830 X	54	-0-	-4776	-0-	54	1			N	-0-			210
10		4991 X	2082	-0-	-2909	-0-	241	1	1469	3	N	338	377	1	171
							372	9							
11		4140 X	266	-0-	-3874	-0-	265	1	1	9	N	1			172
*12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	3	N	622	190	1	604
							684	9							
*01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	259	1	1516	3	N	328	506	1	426
							361	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887															
08		3069 X	953	-0-	-2116	-0-	395	1	342	3	N	196	372	1	318
							216	9							
09		1260 X	490	-0-	-770	-0-	362	1	128	9	N	116	186	1	248
10		1364 X	1117	-0-	-247	-0-	357	1	449	3	N	283	181	1	350
							311	9							
11		1320 X	793	-0-	-527	-0-	432	1	361	9	N	328	375	1	303
*12		1364 X	1017	-0-	-347	-0-	439	1	215	3	N	330	364	1	269
							363	9							
*01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	315	1	743	3	N	241	161	1	349
							265	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2905	3	616	9	N	173
*09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	2779	3	587	9	N	153
10		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	3	N	336
							618	9				
*11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2596	3	562	9	N	284
*12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	19	1	2672	3	N	287
							569	9				
*01		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1711	3	466	9	N	330

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650												
08		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	233	1	3422	3	N	27
							618	9				
*09		7020 X	2334	-0-	-4686	-0-	234	1	1817	3	N	26
							283	9				
10		7254 X	199	-0-	-7055	-0-	53	1	134	3	N	25
							12	9				
*11		7020 X	1635	-0-	-5385	-0-	23	1	1364	3	N	25
							248	9				
*12		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	25
							1464	9				
*01		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	244	1	4522	3	N	25
							813	9				

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752												
08		12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	401
09		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	401
10		11377 X	4	-0-	-11373	-0-	4	1			N	401
11		10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	401
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	401
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	401

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576												
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	94	1	98	3	N	361
							26	9				
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	11	1	135	3	N	371
							11	9				
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	N	321
							160	9				
*11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	3	N	257
							140	9				
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	452
							215	9				
*01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1095	3	427	9	N	650

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	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1151	1	2082	3	Y	583	546	1	676			
						641	9										
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1494	1	1500	3	Y	695	738	1	633			
						765	9										
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1307	1	1418	3	Y	519	511	1	641			
						571	9										
*11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	776	1	1109	3	Y	447	537	1	551			
						492	9										
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	734	1	1011	3	Y	556	565	1	542			
						612	9										
*01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	783	1	907	3	Y	573	574	1	541			
						630	9										
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 2		RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			23			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			23			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			23			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23			
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 3		RRCID -> 280730		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-	83911				Y	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				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-	13720				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-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	6	RRCID ->	282423	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13277	- 17733
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	14537 3	2228 9	N	2025	1887 0	188 1		85
*09	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	14263 3	2116 9	N	1924	1927 0			82
10	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	12913 3	1910 9	N	1736	1737 0			81
*11	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	13249 3	1989 9	N	1808	1808 0			81
*12	14849 X	13522	-0-	-1327	-0-	11984 3	1538 9	N	1398	1290 0	186 1		3
01	14849 X	10034	-0-	-4815	-0-	8546 3	1488 9	N	1353	1353 0			3

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		20	RRCID ->	282438	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	13103	PERF.13216	- 17893	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	324 3	108 9	N	98				127
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-				127
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	471 3	101 9	N	92	94 0			125
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1 1	675 3	N	115	115 0			125
						127 9							
*12	682 N	637	-0-	-45	-0-	77 1	441 3	N	108	102 0			131
						119 9							
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	382 3	108 9	N	98	22 0			207

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		15	RRCID ->	282461	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278	- 17431	
*03	8990 X	7180	-0-	-1810	-0-	6051 3	1129 9	N	1026	1103 1			29
*04	7170 X	1645	-0-	-5525	-0-	1496 3	149 9	N	135				164
*05	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	9494 3	1515 9	N	1377	1412 1			129
06	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	8983 3	1656 9	N	1505	1463 1			171
07	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	8512 3	1472 9	N	1338	1289 1			220
*08	10013 X	8816	-0-	-1197	-0-	7544 3	1272 9	N	1156	567 0	740 1		69
*09	9690 X	8719	-0-	-971	-0-	7362 3	1357 9	N	1234	640 0	599 1		64
10	10013 X	7631	-0-	-2382	-0-	6417 3	1214 9	N	1104	941 1			227
*11	9690 X	8637	-0-	-1053	-0-	7371 3	1266 9	N	1151	1118 1			260
*12	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	7574 3	1253 9	N	1139	1128 1			271
01	9021 X	8948	-0-	-73	-0-	7708 3	1240 9	N	1127	1134 1			264

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		4	RRCID ->	282675	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13218	- 17764	
08	9176 X	4777	-0-	-4399	-0-	3717 3	1060 9	N	964	26 0	1119 1		102
*09	8880 X	5639	-0-	-3241	-0-	4487 3	1152 9	N	1047	1048 0			101
10	5704 X	5086	-0-	-618	-0-	3987 3	1099 9	N	999	1000 0			100
*11	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	4881 3	1326 9	N	1205	1204 0			101
*12	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	10534 3	2096 9	N	1905	1784 0	190 1		32
*01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	7420 3	1258 9	N	1144	1144 0			32

D BAKER UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	282714	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	13139	PERF.13238	- 18021	
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	349 1	13677 3	N	1893	1894 0			16
						2082 9							
*09	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	283 1	10167 3	N	1845	1845 0			16
						2030 9							
10	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	299 1	10469 3	N	1821	1822 0			15
						2003 9							
*11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	286 1	10139 3	N	1748	1748 0			15
						1923 9							
*12	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	258 1	10246 3	N	1678	939 0	732 1		22
						1846 9							
*01	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	255 1	9686 3	N	1495	1496 0			21
						1645 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		201	RRCID ->	282723	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	13297	-	18145
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	575	1	22759	3	Y	3048	3052	0	113
						3353	9							
*09	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	689	1	25040	3	Y	3863	3864	0	112
						4249	9							
10	31496 X	31496	-0-	-0-	-0-	751	1	26610	3	Y	3759	3762	0	109
						4135	9							
*11	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	713	1	25593	3	Y	3587	3588	0	108
						3946	9							
*12	31641 X	31641	-0-	-0-	-0-	666	1	26620	3	Y	3959	3960	0	107
						4355	9							
*01	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	690	1	26354	3	Y	3734	3734	0	107
						4107	9							
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	15221 X	9917	-0-	-5304	-0-	3	1	8568	3	N	1224	1224	0	108
						1346	9							
*09	14730 X	9997	-0-	-4733	-0-	184	1	8515	3	N	1180	1181	0	107
						1298	9							
10	15221 X	10215	-0-	-5006	-0-	72	1	9259	3	N	804	807	0	104
						884	9							
*11	13410 X	8046	-0-	-5364	-0-	3	1	7439	3	N	549	377	1	276
						604	9							
*12	11160 X	1036	-0-	-10124	-0-	2	1	867	3	N	152	378	1	50
						167	9							
01	10323 X	7	-0-	-10316	-0-	7	1			N	-0-			50
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		5	RRCID ->	282894	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13287	-	17499
08	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	1066	1	2895	3	N	668	18	0	558 1 140
						735	9							
*09	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	1105	1	7960	3	N	568	572	0	123 1 13
						625	9							
10	5146 X	3364	-0-	-1782	-0-	1154	1	1627	3	N	530	530	0	13
						583	9							
11	4530 X	1009	-0-	-3521	-0-	884	1	9	3	N	105	105	0	13
						116	9							
12	10013 X	905	-0-	-9108	-0-	899	1	6	9	N	5	5	0	13
						912	1			N	-0-			13
01	10013 X	912	-0-	-9101	-0-									
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-

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		//CONT.// 109333									
HOOKS NO. 2		WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13258 - 18589	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	140 1	6910 3	Y	1433	1433 0	3
						1576 9					
*09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	185 1	8164 3	Y	1265	1264 0	4
						1392 9					
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	165 1	7674 3	Y	1673	1673 0	4
						1840 9					
*11	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	148 1	7134 3	Y	1566	1566 0	4
						1723 9					
*12	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	195 1	6395 3	Y	2281	2280 0	5
						2509 9					
*01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	146 1	4252 3	Y	1341	1340 0	6
						1475 9					

HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13182 - 18641	
08	10695 X	9684	-0-	-1011	-0-	153 1	7539 3	Y	1811	1811 0	4
						1992 9					
*09	10350 X	7166	-0-	-3184	-0-	124 1	5488 3	Y	1413	1412 0	5
						1554 9					
10	10695 X	8174	-0-	-2521	-0-	135 1	6297 3	Y	1584	1585 0	4
						1742 9					
*11	10350 X	5962	-0-	-4388	-0-	93 1	4501 3	Y	1244	1245 0	3
						1368 9					
*12	9796 X	9017	-0-	-779	-0-	202 1	6631 3	Y	1985	1984 0	4
						2184 9					
*01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 3	Y	562	563 0	3
						618 9					

HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	833	-0-	833	833	5 1	241 3	Y	534	533 0	1
						587 9					
*12	14B2 EXT	1567	-0-	1567	2400	18 1	607 3	Y	856	855 0	2
						942 9					
*01	4344 X	1944	-0-	-2400	-0-	52 1	1493 3	Y	363	363 0	2
						399 9					

HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417	
08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	124 1	6112 3	Y	871	871 0	2
						958 9					
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	97 1	4280 3	Y	655	655 0	2
						721 9					
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	85 1	3948 3	Y	797	797 0	2
						877 9					
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	53 1	2564 3	Y	601	601 0	2
						661 9					
*12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	105 1	3450 3	Y	829	829 0	2
						912 9					
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	154 1	4453 3	Y	507	507 0	2
						558 9					

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 #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898				
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-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	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	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	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	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						
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	890	1	23300	3	Y	1135	1135	0	-0-
						1249	9							
06	18750 X	18353	-0-	-397	-0-	674	1	16649	3	Y	936	936	0	-0-
						1030	9							
07	20739 X	16647	-0-	-4092	-0-	500	1	15311	3	Y	760	760	0	-0-
						836	9							
08	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	594	1	16032	3	Y	896	896	0	-0-
						986	9							
*09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	513	1	11664	3	Y	872	872	0	-0-
						959	9							
10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	501	1	11783	3	Y	623	623	0	-0-
						685	9							
*11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	658	1	11692	3	Y	994	994	0	-0-
						1093	9							
*12	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	557	1	16868	3	Y	1117	1117	0	-0-
						1229	9							
*01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	440	1	9297	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 284351		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699						
08	6758 X	1280	-0-	-5478	-0-	42	1	1132	3	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
*09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	254	1	5721	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	141	1	3305	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*12	6293 X	910	-0-	-5383	-0-	29	1	879	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
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
*05	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	681	1	17859	3	Y	1012	1012	0	-0-	
						1113	9								
06	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	672	1	16590	3	Y	938	938	0	-0-	
						1032	9								
07	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	504	1	15447	3	Y	866	866	0	-0-	
						953	9								
08	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	573	1	15431	3	Y	716	716	0	-0-	
						788	9								
*09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	337	1	7642	3	Y	459	459	0	-0-	
						505	9								
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	403	1	9491	3	Y	576	576	0	-0-	
						634	9								
*11	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	586	1	10414	3	Y	814	814	0	-0-	
						895	9								
*12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	538	1	16305	3	Y	969	969	0	-0-	
						1066	9								
*01	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	542	1	11476	3	Y	807	807	0	-0-	
						888	9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
08	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	18173	3	3366	9	N	3060	3060	0	-0-	
*09	20010 X	18171	-0-	-1839	-0-	15265	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-	
10	20243 X	17757	-0-	-2486	-0-	14979	3	2778	9	N	2525	2525	0	-0-	
*11	20850 X	17634	-0-	-3216	-0-	14601	3	3033	9	N	2757	2757	0	-0-	
*12	21545 X	17998	-0-	-3547	-0-	14860	3	3138	9	N	2853	2853	0	-0-	
01	21545 X	16305	-0-	-5240	-0-	14102	3	2203	9	N	2003	2003	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
08	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	429	1	12548	3	N	3405	3325	0	80	
						3746	9								
*09	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	387	1	13309	3	N	2200	2240	0	40	
						2420	9								
10	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	367	1	15625	3	N	2949	2989	0	-0-	
						3244	9								
*11	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	12764	3	N	2740	2740	0	-0-	
						3014	9								
*12	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	489	1	12839	3	N	2735	2735	0	-0-	
						3009	9								
*01	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	500	1	15153	3	N	2630	2630	0	-0-	
						2893	9								
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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 7		RRCID -> 286249		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169				
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		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	488 1	14313 3	N	3718	3876 0	-0-
							4090 9					
*09		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	253 1	8828 3	N	2209	2209 0	-0-
							2430 9					
10		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	353 1	15151 3	N	3811	3811 0	-0-
							4192 9					
*11		27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	558 1	22543 3	N	4273	4273 0	-0-
							4700 9					
*12		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	516 1	13669 3	N	3966	3966 0	-0-
							4363 9					
*01		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	511 1	15633 3	N	3718	3718 0	-0-
							4090 9					

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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D		WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	52 1	2337 3	N	-0-		-0-
*11		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	115 1	1571 3	N	-0-		-0-
*12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	7 1	310 3	N	-0-		-0-
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C		WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847				
08		27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	87 1	22937 3	N	4255	4255 0	-0-
							4681 9					
*09		28890 X	23858	-0-	-5032	-0-	186 1	19741 3	N	3574	3574 0	-0-
							3931 9					
10		29853 X	22026	-0-	-7827	-0-	394 1	18160 3	N	3156	3156 0	-0-
							3472 9					
*11		28890 X	11577	-0-	-17313	-0-	618 1	8580 3	N	2163	2163 0	-0-
							2379 9					
*12		27714 X	23233	-0-	-4481	-0-	444 1	19544 3	N	2950	2950 0	-0-
							3245 9					
01		27714 X	22009	-0-	-5705	-0-	598 1	17933 3	N	3162	3162 0	-0-
							3478 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-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		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		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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		647 X	647	-0-	-0-	-0-		49	3	598	9	N	544	544	0	-0-	
*11		55 X	55	-0-	-0-	-0-		4	1	51	3	N	-0-			-0-	
*12		13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-	
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-	

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253																	
08		29093 X	29093	-0-	-0-	-0-		519	1	25361	3	N	2921	2921	0	-0-	
								3213	9								
*09		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-		474	1	24713	3	N	2806	2806	0	-0-	
								3087	9								
10		30130 X	30130	-0-	-0-	-0-		534	1	26322	3	N	2976	2976	0	-0-	
								3274	9								
*11		31372 X	31372	-0-	-0-	-0-		602	1	26909	3	N	3510	3510	0	-0-	
								3861	9								
*12		33842 X	33842	-0-	-0-	-0-		648	1	29100	3	N	3722	3722	0	-0-	
								4094	9								
*01		30262 X	30262	-0-	-0-	-0-		596	1	26399	3	N	2970	2970	0	-0-	
								3267	9								

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-	

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														
ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	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-

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	36270 X	25601	-0-	-10669	-0-	149	1	22764	3	N	2444	2444	0	-0-
						2688	9							
*09	35100 X	23106	-0-	-11994	-0-	142	1	20575	3	N	2172	2172	0	-0-
						2389	9							
10	36270 X	23792	-0-	-12478	-0-	172	1	20991	3	N	2390	2390	0	-0-
						2629	9							
*11	33060 X	22846	-0-	-10214	-0-	155	1	19945	3	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
*12	25606 X	24379	-0-	-1227	-0-	131	1	21667	3	N	2346	2346	0	-0-
						2581	9							
*01	28357 X	28357	-0-	-0-	-0-	155	1	25026	3	N	2887	2887	0	-0-
						3176	9							

BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928						
08	13857 X	12642	-0-	-1215	-0-	70	1	10837	3	N	1577	1577	0	-0-
						1735	9							
*09	13410 X	10697	-0-	-2713	-0-	64	1	9260	3	N	1248	1248	0	-0-
						1373	9							
10	24397 X	6000	-0-	-18397	-0-	38	1	4669	3	N	1175	1175	0	-0-
						1293	9							
*11	23610 X	10847	-0-	-12763	-0-	75	1	9642	3	N	1027	1027	0	-0-
						1130	9							
*12	24397 X	2478	-0-	-21919	-0-	11	1	1829	3	N	580	580	0	-0-
						638	9							
01	12648 X	4386	-0-	-8262	-0-	20	1	3297	3	N	972	972	0	-0-
						1069	9							

BUTLER D - GOHLKE A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234						
08	51708 X	45054	-0-	-6654	-0-	264	1	40323	3	N	4061	4061	0	-0-
						4467	9							
*09	50880 X	43135	-0-	-7745	-0-	268	1	38570	3	N	3906	3906	0	-0-
						4297	9							
10	52576 X	42320	-0-	-10256	-0-	311	1	37777	3	N	3847	3847	0	-0-
						4232	9							
*11	50880 X	41814	-0-	-9066	-0-	289	1	37174	3	N	3955	3955	0	-0-
						4351	9							
*12	47306 X	39693	-0-	-7613	-0-	215	1	35472	3	N	3642	3642	0	-0-
						4006	9							
01	45043 X	39626	-0-	-5417	-0-	220	1	35410	3	N	3633	3633	0	-0-
						3996	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	-0-	10004	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-
*09	12540 X	10961	-0-	-1579	-0-	-0-	8995	3	1966	9	N	1787	1787	0	-0-
10	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	-0-	12911	3	2265	9	N	2059	2059	0	-0-
*11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	-0-	10592	3	2026	9	N	1842	1842	0	-0-
*12	12307 X	10061	-0-	-2246	-0-	-0-	8454	3	1607	9	N	1461	1461	0	-0-
01	12307 X	10058	-0-	-2249	-0-	-0-	7988	3	2070	9	N	1882	1882	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	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	14883	3	N	1358	1358	0	-0-
*09	15810 X	14961	-0-	-849	-0-	-0-	1494	9	30	1	N	1256	1256	0	-0-
10	14973 X	12531	-0-	-2442	-0-	-0-	1382	9	36	1	N	1050	1050	0	-0-
*11	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	9	66	1	N	1114	1114	0	-0-
*12	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	9	48	1	N	2343	2343	0	-0-
*01	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	9	9	1	N	1846	1846	0	-0-
							2031	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179															
08	19964 X	18924	-0-	-1040	-0-	-0-	15052	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-
*09	20220 X	16094	-0-	-4126	-0-	-0-	12876	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
10	20894 X	17195	-0-	-3699	-0-	-0-	13895	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-
*11	20220 X	16062	-0-	-4158	-0-	-0-	12972	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
*12	18941 X	16038	-0-	-2903	-0-	-0-	12829	3	3209	9	N	2917	2917	0	-0-
01	18910 X	14838	-0-	-4072	-0-	-0-	12066	3	2772	9	N	2520	2520	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800															
08	19530 X	16047	-0-	-3483	-0-	-0-	12980	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-
*09	18900 X	15832	-0-	-3068	-0-	-0-	12937	3	2895	9	N	2632	2632	0	-0-
10	19065 X	16439	-0-	-2626	-0-	-0-	13236	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-
*11	16440 X	14033	-0-	-2407	-0-	-0-	10965	3	3068	9	N	2789	2789	0	-0-
*12	16988 X	14760	-0-	-2228	-0-	-0-	11746	3	3014	9	N	2740	2740	0	-0-
01	16523 X	14031	-0-	-2492	-0-	-0-	11852	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350															
08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	-0-	10265	3	1122	9	N	1020	1020	0	-0-
*09	8520 X	8123	-0-	-397	-0-	-0-	7418	3	705	9	N	641	641	0	-0-
10	8804 X	8013	-0-	-791	-0-	-0-	7497	3	516	9	N	469	469	0	-0-
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	-0-	6322	3	788	9	N	716	716	0	-0-
*12	11377 X	4704	-0-	-6673	-0-	-0-	4295	3	409	9	N	372	372	0	-0-
01	11377 X	2562	-0-	-8815	-0-	-0-	2253	3	309	9	N	281	281	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
08	14601 X	12236	-0-	-2365	-0-	-0-	10106	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-
*09	14130 X	10542	-0-	-3588	-0-	-0-	8938	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
10	13609 X	9743	-0-	-3866	-0-	-0-	8190	3	1553	9	N	1412	1412	0	-0-
*11	12090 X	9809	-0-	-2281	-0-	-0-	8094	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-
*12	12245 X	9990	-0-	-2255	-0-	-0-	8381	3	1609	9	N	1463	1463	0	-0-
01	12245 X	9421	-0-	-2824	-0-	-0-	8069	3	1352	9	N	1229	1229	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	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		17887 X	14778	-0-	-3109	-0-	11962 3	2816 9	N	2560	2560 0	-0-	
*09		15690 X	13178	-0-	-2512	-0-	10774 3	2404 9	N	2185	2185 0	-0-	
10		16213 X	13733	-0-	-2480	-0-	11204 3	2529 9	N	2299	2299 0	-0-	
*11		15690 X	12897	-0-	-2793	-0-	10583 3	2314 9	N	2104	2104 0	-0-	
*12		15159 X	12787	-0-	-2372	-0-	10480 3	2307 9	N	2097	2097 0	-0-	
01		14787 X	12531	-0-	-2256	-0-	10459 3	2072 9	N	1884	1884 0	-0-	

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B		WELL #:		1	RRCID -> 288914		COMPL. DATE 07/17/2020			TOTAL DEPTH 13294		PERF.12939 - 21335	
08		25017 X	17568	-0-	-7449	-0-	50 1	15700 3	N	1653	1653 0	-0-	
*09		30720 X	17608	-0-	-13112	-0-	1818 9	34 1	N	1660	1660 0	-0-	
10		31744 X	13977	-0-	-17767	-0-	1826 9	39 1	N	1322	1322 0	-0-	
*11		30720 X	5157	-0-	-25563	-0-	1454 9	15 1	N	497	497 0	-0-	
*12		23126 X	22110	-0-	-1016	-0-	547 9	49 1	N	2153	2153 0	-0-	
*01		23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	2368 9	12 1	N	2290	2290 0	-0-	
							2519 9						

STANCHOS UNIT A		WELL #:		10	RRCID -> 288965		COMPL. DATE 09/14/2020			TOTAL DEPTH 13384		PERF.13200 - 17782	
08		7905 X	5783	-0-	-2122	-0-	16 1	5183 3	N	531	531 0	-0-	
*09		7650 X	5812	-0-	-1838	-0-	584 9	11 1	N	546	546 0	-0-	
10		7905 X	4131	-0-	-3774	-0-	601 9	12 1	N	311	311 0	-0-	
*11		5610 X	1581	-0-	-4029	-0-	342 9	5 1	N	16	16 0	-0-	
*12		6014 X	1693	-0-	-4321	-0-	18 9	4 1	N	30	30 0	-0-	
01		6014 X	523	-0-	-5491	-0-	33 9	519 3	N	4	4 0	-0-	

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A		WELL #:		1	RRCID -> 289045		COMPL. DATE 07/14/2020			TOTAL DEPTH 13462		PERF.13309 - 22666	
08		29915 X	24570	-0-	-5345	-0-	71 1	22396 3	N	1912	1912 0	-0-	
*09		27000 X	21680	-0-	-5320	-0-	2103 9	44 1	N	1571	1571 0	-0-	
10		27342 X	19011	-0-	-8331	-0-	1728 9	55 1	N	1512	1512 0	-0-	
*11		26460 X	21283	-0-	-5177	-0-	1663 9	60 1	N	2415	2415 0	-0-	
*12		35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	2657 9	75 1	N	4357	4357 0	-0-	
*01		36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	4793 9	18 1	N	4111	4111 0	-0-	
							4522 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														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32581 X	28307	-0-	-4274	-0-	80	1	25304	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
*09	29730 X	26855	-0-	-2875	-0-	53	1	24108	3	N	2449	2449	0	-0-
						2694	9							
10	30721 X	21910	-0-	-8811	-0-	62	1	19655	3	N	1994	1994	0	-0-
						2193	9							
*11	29730 X	310	-0-	-29420	-0-	1	1	299	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
12	29481 X	-0-	-0-	-29481	-0-					N	-0-			-0-
01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
08	16182 X	13073	-0-	-3109	-0-	13	1	11170	3	N	1718	1718	0	-0-
						1890	9							
*09	15660 X	12966	-0-	-2694	-0-	55	1	10922	3	N	1808	1808	0	-0-
						1989	9							
10	16182 X	12664	-0-	-3518	-0-	32	1	10700	3	N	1756	1756	0	-0-
						1932	9							
*11	14160 X	6093	-0-	-8067	-0-	21	1	5184	3	N	807	807	0	-0-
						888	9							
*12	13857 X	2181	-0-	-11676	-0-	10	1	2003	3	N	153	153	0	-0-
						168	9							
01	13392 X	6912	-0-	-6480	-0-	36	1	5700	3	N	1069	1069	0	-0-
						1176	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
08	37851 X	34817	-0-	-3034	-0-	36	1	30963	3	N	3471	3471	0	-0-
						3818	9							
*09	36630 X	32018	-0-	-4612	-0-	144	1	28352	3	N	3202	3202	0	-0-
						3522	9							
10	37851 X	32949	-0-	-4902	-0-	87	1	29224	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
*11	36630 X	17552	-0-	-19078	-0-	62	1	15651	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
*12	35526 X	22618	-0-	-12908	-0-	99	1	20114	3	N	2186	2186	0	-0-
						2405	9							
01	34813 X	14665	-0-	-20148	-0-	83	1	12991	3	N	1446	1446	0	-0-
						1591	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
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	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	73	1	18420	3	N	2437	2437	0	-0-
						2681	9							
*12	32558 X	32558	-0-	-0-	-0-	139	1	28471	3	N	3589	3589	0	-0-
						3948	9							
*01	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	151	1	23769	3	N	2971	2971	0	-0-
						3268	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																	
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		31465 X	24339	-0-	-7126	-0-		25	1	21652	3	N	2420	2420	0		-0-
								2662	9								
*09		30450 X	22120	-0-	-8330	-0-		99	1	19571	3	N	2227	2227	0		-0-
								2450	9								
10		31465 X	22717	-0-	-8748	-0-		60	1	20120	3	N	2306	2306	0		-0-
								2537	9								
*11		27540 X	20230	-0-	-7310	-0-		71	1	17860	3	N	2090	2090	0		-0-
								2299	9								
*12		27807 X	21010	-0-	-6797	-0-		90	1	18373	3	N	2315	2315	0		-0-
								2547	9								
01		24335 X	12005	-0-	-12330	-0-		66	1	10390	3	N	1408	1408	0		-0-
								1549	9								
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350																	
08		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-		13667	3	2752	9	Y	2502	2502	0		-0-
*09		16161 X	16161	-0-	-0-	-0-		13412	3	2749	9	Y	2499	2499	0		-0-
10		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-		12471	3	2562	9	Y	2329	2329	0		-0-
*11		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-		12823	3	2503	9	Y	2275	2275	0		-0-
*12		16668 X	16668	-0-	-0-	-0-		14071	3	2597	9	Y	2361	2361	0		-0-
*01		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1120	3	254	9	Y	231	231	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598																	
08		23529 X	16575	-0-	-6954	-0-		14477	3	2098	9	Y	1907	1907	0		-0-
*09		22770 X	15505	-0-	-7265	-0-		13448	3	2057	9	Y	1870	1870	0		-0-
10		21917 X	16208	-0-	-5709	-0-		13809	3	2399	9	Y	2181	2181	0		-0-
*11		17580 X	15301	-0-	-2279	-0-		13345	3	1956	9	Y	1778	1778	0		-0-
*12		17484 X	15291	-0-	-2193	-0-		13310	3	1981	9	Y	1801	1801	0		-0-
*01		21199 X	21199	-0-	-0-	-0-		18977	3	2222	9	Y	2020	2020	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503																	
08		19530 X	18032	-0-	-1498	-0-		15880	3	2152	9	Y	1956	1956	0		-0-
*09		18900 X	16853	-0-	-2047	-0-		14740	3	2113	9	Y	1921	1921	0		-0-
10		19530 X	17039	-0-	-2491	-0-		14869	3	2170	9	Y	1973	1973	0		-0-
*11		18900 X	16242	-0-	-2658	-0-		14143	3	2099	9	Y	1908	1908	0		-0-
*12		19530 X	16201	-0-	-3329	-0-		14113	3	2088	9	Y	1898	1898	0		-0-
*01		17009 X	17009	-0-	-0-	-0-		15056	3	1953	9	Y	1775	1775	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210																	
08		16802 X	15619	-0-	-1183	-0-		13142	3	2477	9	Y	2252	2252	0		-0-
*09		16260 X	14837	-0-	-1423	-0-		12472	3	2365	9	Y	2150	2150	0		-0-
10		16802 X	14847	-0-	-1955	-0-		12493	3	2354	9	Y	2140	2140	0		-0-
*11		15300 X	14535	-0-	-765	-0-		12227	3	2308	9	Y	2098	2098	0		-0-
*12		15810 X	14020	-0-	-1790	-0-		11790	3	2230	9	Y	2027	2027	0		-0-
*01		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-		10775	3	1936	9	Y	1760	1760	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363																	
08		10881 X	8651	-0-	-2230	-0-		8286	3	365	9	N	332	332	0		-0-
*09		10530 X	6686	-0-	-3844	-0-		6563	3	123	9	N	112	112	0		-0-
10		10881 X	5045	-0-	-5836	-0-		4918	3	127	9	N	115	115	0		-0-
*11		10290 X	7482	-0-	-2808	-0-		7297	3	185	9	N	168	168	0		-0-
*12		10633 X	6990	-0-	-3643	-0-		6696	3	294	9	N	267	267	0		-0-
01		8649 X	4596	-0-	-4053	-0-		4438	3	158	9	N	144	144	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		34720 X	30587	-0-	-4133	-0-	27467	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
*09		33960 X	28416	-0-	-5544	-0-	25612	3	2804	9	N	2549	2549	0	-0-
10		35092 X	28360	-0-	-6732	-0-	25889	3	2471	9	N	2246	2246	0	-0-
*11		33960 X	25347	-0-	-8613	-0-	23101	3	2246	9	N	2042	2042	0	-0-
*12		31558 X	25772	-0-	-5786	-0-	23547	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
01		30597 X	25080	-0-	-5517	-0-	22866	3	2214	9	N	2013	2013	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
08		24459 X	19209	-0-	-5250	-0-	17030	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-
*09		24360 X	18434	-0-	-5926	-0-	16465	3	1969	9	N	1790	1790	0	-0-
10		25172 X	16945	-0-	-8227	-0-	15419	3	1526	9	N	1387	1387	0	-0-
*11		24360 X	13210	-0-	-11150	-0-	11997	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-
*12		21173 X	14621	-0-	-6552	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-
01		19220 X	13429	-0-	-5791	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
*04		13800 X	6874	-0-	-6926	-0-	5884	3	990	9	N	900	900	0	-0-
*05		17298 X	13739	-0-	-3559	-0-	12083	3	1656	9	N	1505	1505	0	-0-
06		16740 X	11036	-0-	-5704	-0-	9750	3	1286	9	N	1169	1169	0	-0-
07		17298 X	14351	-0-	-2947	-0-	13173	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-
08		16709 X	14344	-0-	-2365	-0-	13189	3	1155	9	N	1050	1050	0	-0-
*09		13320 X	11569	-0-	-1751	-0-	10543	3	1026	9	N	933	933	0	-0-
10		14353 X	12597	-0-	-1756	-0-	10702	3	1895	9	N	1723	1723	0	-0-
*11		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	12946	3	2254	9	N	2049	2049	0	-0-
*12		14353 X	13251	-0-	-1102	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
01		14353 X	12397	-0-	-1956	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*04		24000 X	18801	-0-	-5199	-0-	16410	3	2391	9	N	2174	2174	0	-0-
*05		22754 X	18556	-0-	-4198	-0-	16376	3	2180	9	N	1982	1982	0	-0-
06		22020 X	18550	-0-	-3470	-0-	16254	3	2296	9	N	2087	2087	0	-0-
07		21514 X	18380	-0-	-3134	-0-	16050	3	2330	9	N	2118	2118	0	-0-
08		20336 X	17671	-0-	-2665	-0-	15404	3	2267	9	N	2061	2061	0	-0-
*09		18810 X	16454	-0-	-2356	-0-	14400	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
10		19158 X	15903	-0-	-3255	-0-	14073	3	1830	9	N	1664	1664	0	-0-
*11		18540 X	15054	-0-	-3486	-0-	13364	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
*12		18383 X	14947	-0-	-3436	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-
01		17670 X	14294	-0-	-3376	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
08		24242 X	20890	-0-	-3352	-0-	19072	3	1818	9	N	1653	1653	0	-0-
*09		24090 X	19170	-0-	-4920	-0-	17387	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-
10		24893 X	18496	-0-	-6397	-0-	16913	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-
*11		24090 X	17697	-0-	-6393	-0-	15997	3	1700	9	N	1545	1545	0	-0-
*12		22351 X	17546	-0-	-4805	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-
01		20894 X	16792	-0-	-4102	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
08		24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	20601	3	3617	9	N	3288	3288	0	-0-
*09		26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	22615	3	3598	9	N	3271	3271	0	-0-
10		32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	29172	3	3559	9	N	3235	3235	0	-0-
*11		36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	32971	3	3506	9	N	3187	3187	0	-0-
*12		35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665	0	-0-
*01		33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393	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													
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		44814 X	44814	-0-	-0-	-0-		40414 3	4400 9	N	4000	4000 0	-0-
*09		40673 X	40673	-0-	-0-	-0-		36723 3	3950 9	N	3591	3591 0	-0-
10		45477 X	39074	-0-	-6403	-0-		34825 3	4249 9	N	3863	3863 0	-0-
*11		44010 X	36434	-0-	-7576	-0-		32342 3	4092 9	N	3720	3720 0	-0-
*12		45477 X	34104	-0-	-11373	-0-		29449 3	4655 9	N	4232	4232 0	-0-
01		44826 X	27206	-0-	-17620	-0-		23280 3	3926 9	N	3569	3569 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 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987													
*06		11040 X	7806	-0-	-3234	-0-		6386 3	1420 9	N	1291	1291 0	-0-
07		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-		12440 3	1632 9	N	1484	1484 0	-0-
08		11408 X	9996	-0-	-1412	-0-		8263 3	1733 9	N	1575	1575 0	-0-
*09		10800 X	8756	-0-	-2044	-0-		6884 3	1872 9	N	1702	1702 0	-0-
10		14074 X	9465	-0-	-4609	-0-		6812 3	2653 9	N	2412	2412 0	-0-
*11		13620 X	9377	-0-	-4243	-0-		6373 3	3004 9	N	2731	2731 0	-0-
*12		14074 X	8647	-0-	-5427	-0-		6369 3	2278 9	N	2071	2071 0	-0-
01		9982 X	7698	-0-	-2284	-0-		6237 3	1461 9	N	1328	1328 0	-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114													
*06		3480 X	680	-0-	-2800	-0-		671 3	9 9	N	8	8 0	-0-
07		11222 X	8489	-0-	-2733	-0-		6689 3	1800 9	N	1636	1636 0	-0-
08		11222 X	8528	-0-	-2694	-0-		6683 3	1845 9	N	1677	1677 0	-0-
*09		10860 X	8534	-0-	-2326	-0-		6914 3	1620 9	N	1473	1473 0	-0-
10		9238 X	7727	-0-	-1511	-0-		6239 3	1488 9	N	1353	1353 0	-0-
*11		8250 X	4110	-0-	-4140	-0-		2720 3	1390 9	N	1264	1264 0	-0-
*12		8804 X	4302	-0-	-4502	-0-		2777 3	1525 9	N	1386	1386 0	-0-
01		8804 X	3933	-0-	-4871	-0-		2836 3	1097 9	N	997	997 0	-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998													
*06		8520 X	4485	-0-	-4035	-0-		3769 3	716 9	N	651	651 0	-0-
07		7037 X	5990	-0-	-1047	-0-		4859 3	1131 9	N	1028	1028 0	-0-
08		6386 X	3558	-0-	-2828	-0-		2714 3	844 9	N	767	767 0	-0-
*09		6180 X	5210	-0-	-970	-0-		3967 3	1243 9	N	1130	1130 0	-0-
10		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-		6401 3	1401 9	N	1274	1274 0	-0-
*11		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		4897 3	1120 9	N	1018	1018 0	-0-
*12		5983 X	4414	-0-	-1569	-0-		3464 3	950 9	N	864	864 0	-0-
01		7812 X	3719	-0-	-4093	-0-		2848 3	871 9	N	792	792 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		HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	15	RRCID ->	291898	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13068	PERF.13305	- 18918
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	80260 X	80260	-0-	-0-	-0-	940	1 66801	3 N	11381	6111	0 5348	1 366	
						12519	9						
09	65849 X	65849	-0-	-0-	-0-	219	1 55018	3 N	9647	4875	0 4804	1 334	
						10612	9						
10	68176 X	68176	-0-	-0-	-0-	247	1 56848	3 N	10074	5767	0 3566	1 1075	
						11081	9						
11	61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	14	1 51235	3 N	9381	5117	0 4889	1 450	
						10319	9						
12	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	13	1 50548	3 N	9468	4929	0 4468	1 521	
						10415	9						
01	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	40	1 48508	3 N	8593	4446	0 4161	1 507	
						9452	9						

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		8	RRCID ->	291956	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13178	PERF.13566	- 19440	
08	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	50652	3 11418	9 N	10380	10380	0	-0-	
*09	56453 X	56453	-0-	-0-	-0-	46275	3 10178	9 N	9253	9253	0	-0-	
10	54363 X	54363	-0-	-0-	-0-	44479	3 9884	9 N	8985	8985	0	-0-	
*11	49268 X	49268	-0-	-0-	-0-	40101	3 9167	9 N	8334	8334	0	-0-	
*12	47731 X	47731	-0-	-0-	-0-	38864	3 8867	9 N	8061	8061	0	-0-	
*01	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	35321	3 8422	9 N	7656	7656	0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		11	RRCID ->	291964	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13156	PERF.13436	- 19323	
08	50127 X	30255	-0-	-19872	-0-	24767	3 5488	9 N	4989	4989	0	-0-	
*09	42900 X	27394	-0-	-15506	-0-	22484	3 4910	9 N	4464	4464	0	-0-	
10	38533 X	26683	-0-	-11850	-0-	21995	3 4688	9 N	4262	4262	0	-0-	
*11	34980 X	24596	-0-	-10384	-0-	20039	3 4557	9 N	4143	4143	0	-0-	
*12	33077 X	23973	-0-	-9104	-0-	19507	3 4466	9 N	4060	4060	0	-0-	
01	30256 X	22380	-0-	-7876	-0-	18193	3 4187	9 N	3806	3806	0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		12	RRCID ->	291965	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13083	PERF.13345	- 19065	
08	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	51617	3 12211	9 N	11101	11101	0	-0-	
*09	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	46362	3 10618	9 N	9653	9653	0	-0-	
10	53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	43664	3 10176	9 N	9251	9251	0	-0-	
*11	48047 X	48047	-0-	-0-	-0-	38497	3 9550	9 N	8682	8682	0	-0-	
*12	45742 X	45742	-0-	-0-	-0-	36239	3 9503	9 N	8639	8639	0	-0-	
*01	43326 X	43326	-0-	-0-	-0-	34396	3 8930	9 N	8118	8118	0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		9	RRCID ->	291987	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL DEPTH	13107	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-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		14	RRCID ->	291997	COMPL. DATE	04/09/2022	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-	

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 #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350																	
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		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 04/09/2022 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 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 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-		

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410																	
08	126728	X		63100	-0-	-63628	-0-		34	1	55426	3	N	6945	6945	0	-0-
									7640	9							
*09	122640	X		50834	-0-	-71806	-0-		24	1	44917	3	N	5357	5357	0	-0-
									5893	9							
10	126728	X		65774	-0-	-60954	-0-		21	1	60005	3	N	5225	5225	0	-0-
									5748	9							
*11	84960	X		59690	-0-	-25270	-0-		16	1	54861	3	N	4375	4375	0	-0-
									4813	9							
*12	63085	X		49839	-0-	-13246	-0-		45650	3	4189	9	N	3808	3808	0	-0-
01	65782	X		42553	-0-	-23229	-0-		38496	3	4057	9	N	3688	3688	0	-0-

BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628																	
08	244714	X		195755	-0-	-48959	-0-		101	1	168882	3	N	24338	24338	0	-0-
									26772	9							
*09	236820	X		162458	-0-	-74362	-0-		73	1	141419	3	N	19060	19060	0	-0-
									20966	9							
10	244714	X		126173	-0-	-118541	-0-		38	1	109142	3	N	15448	15448	0	-0-
									16993	9							
*11	236820	X		117241	-0-	-119579	-0-		30	1	101284	3	N	14479	14479	0	-0-
									15927	9							
*12	244714	X		110296	-0-	-134418	-0-		96199	3	14097	9	N	12815	12815	0	-0-
01	195765	X		95464	-0-	-100301	-0-		83074	3	12390	9	N	11264	11264	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 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		
08		226486 X	177612	-0-	-48874	-0-	93	1	155211	3	N	20280	20280	0	-0-
							22308	9							
*09		219180 X	162111	-0-	-57069	-0-	75	1	143388	3	N	16953	16953	0	-0-
							18648	9							
10		226486 X	119537	-0-	-106949	-0-	36	1	105071	3	N	13118	13118	0	-0-
							14430	9							
*11		219180 X	108251	-0-	-110929	-0-	28	1	94553	3	N	12427	12427	0	-0-
							13670	9							
*12		226486 X	99727	-0-	-126759	-0-	88186	3	11541	9	N	10492	10492	0	-0-
01		177599 X	82374	-0-	-95225	-0-	71928	3	10446	9	N	9496	9496	0	-0-

BRYE-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256															
08		257703 X	144807	-0-	-112896	-0-	73	1	124011	3	N	18839	18839	0	-0-
							20723	9							
*09		249390 X	142282	-0-	-107108	-0-	64	1	123655	3	N	16875	16875	0	-0-
							18563	9							
10		250511 X	99747	-0-	-150764	-0-	32	1	88764	3	N	9955	9955	0	-0-
							10951	9							
*11		179880 X	110712	-0-	-69168	-0-	30	1	100956	3	N	8842	8842	0	-0-
							9726	9							
*12		160983 X	107995	-0-	-52988	-0-	98797	3	9198	9	N	8362	8362	0	-0-
01		147033 X	105270	-0-	-41763	-0-	94933	3	10337	9	N	9397	9397	0	-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643															
08		201438 X	106432	-0-	-95006	-0-	29	1	89365	3	N	15489	15489	0	-0-
							17038	9							
*09		194940 X	88788	-0-	-106152	-0-	29	1	75250	3	N	12281	12281	0	-0-
							13509	9							
10		167865 X	78755	-0-	-89110	-0-	33	1	66739	3	N	10894	10894	0	-0-
							11983	9							
*11		121860 X	69580	-0-	-52280	-0-	38	1	58378	3	N	10149	10149	0	-0-
							11164	9							
*12		98766 X	64538	-0-	-34228	-0-	39	1	54028	3	N	9519	9519	0	-0-
							10471	9							
01		98766 X	53150	-0-	-45616	-0-	38	1	44310	3	N	8002	8002	0	-0-
							8802	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626															
08		220069 X	68580	-0-	-151489	-0-	19	1	58668	3	N	8994	8994	0	-0-
							9893	9							
*09		147630 X	53990	-0-	-93640	-0-	18	1	46097	3	N	7159	7159	0	-0-
							7875	9							
10		95635 X	46138	-0-	-49497	-0-	20	1	39254	3	N	6240	6240	0	-0-
							6864	9							
*11		71190 X	40370	-0-	-30820	-0-	22	1	34180	3	N	5607	5607	0	-0-
							6168	9							
*12		61814 X	37026	-0-	-24788	-0-	23	1	31230	3	N	5248	5248	0	-0-
							5773	9							
01		61814 X	30310	-0-	-31504	-0-	22	1	25240	3	N	4589	4589	0	-0-
							5048	9							

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 E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

08		224905 X	89939	-0-	-134966	-0-	24 1	75946 3	N	12699	12699 0	-0-		
							13969 9							
*09		210240 X	73520	-0-	-136720	-0-	24 1	62292 3	N	10185	10185 0	-0-		
							11204 9							
10		150102 X	65711	-0-	-84391	-0-	28 1	55737 3	N	9042	9042 0	-0-		
							9946 9							
*11		102840 X	57392	-0-	-45448	-0-	32 1	48567 3	N	7994	7994 0	-0-		
							8793 9							
*12		83359 X	53228	-0-	-30131	-0-	33 1	44927 3	N	7516	7516 0	-0-		
							8268 9							
01		83359 X	46210	-0-	-37149	-0-	34 1	38932 3	N	6585	6585 0	-0-		
							7244 9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
08		199609 X	77395	-0-	-122214	-0-	21 1	65600 3	N	10704	10704 0	-0-		
							11774 9							
*09		155490 X	60719	-0-	-94771	-0-	20 1	51629 3	N	8245	8245 0	-0-		
							9070 9							
10		99262 X	57301	-0-	-41961	-0-	25 1	49389 3	N	7170	7170 0	-0-		
							7887 9							
*11		80880 X	50239	-0-	-30641	-0-	28 1	43183 3	N	6389	6389 0	-0-		
							7028 9							
*12		77407 X	46832	-0-	-30575	-0-	29 1	40134 3	N	6063	6063 0	-0-		
							6669 9							
01		77407 X	40311	-0-	-37096	-0-	30 1	34423 3	N	5325	5325 0	-0-		
							5858 9							

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
08		224440 X	165877	-0-	-58563	-0-	86 1	143796 3	N	19995	19995 0	-0-		
							21995 9							
*09		217200 X	107690	-0-	-109510	-0-	49 1	95164 3	N	11343	11343 0	-0-		
							12477 9							
10		224440 X	98159	-0-	-126281	-0-	31 1	87406 3	N	9747	9747 0	-0-		
							10722 9							
*11		217200 X	107454	-0-	-109746	-0-	29 1	97722 3	N	8821	8821 0	-0-		
							9703 9							
*12		224440 X	109362	-0-	-115078	-0-	100269 3	9093 9	N	8266	8266 0	-0-		
01		165881 X	104164	-0-	-61717	-0-	94708 3	9456 9	N	8596	8596 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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1339916 X	210467	-0-	-1129449	-0-	230	1	178228	3	N	29099	29099	0
						32009	9						-0-
*09	277500 X	147474	-0-	-130026	-0-	124431	3	23043	9	N	20948	20948	0
10	286750 X	125183	-0-	-161567	-0-	106009	3	19174	9	N	17431	17431	0
*11	277500 X	90327	-0-	-187173	-0-	79035	3	11292	9	N	10265	10265	0
*12	286750 X	103206	-0-	-183544	-0-	91195	3	12011	9	N	10919	10919	0
01	210459 X	95287	-0-	-115172	-0-	85134	3	10153	9	N	9230	9230	0

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790													
08	1060726 X	112834	-0-	-947892	-0-	122	1	94735	3	N	16343	16343	0
						17977	9						-0-
*09	224850 X	48615	-0-	-176235	-0-	40475	3	8140	9	N	7400	7400	0
10	232345 X	114858	-0-	-117487	-0-	98252	3	16606	9	N	15096	15096	0
*11	224850 X	98899	-0-	-125951	-0-	85233	3	13666	9	N	12424	12424	0
*12	232345 X	112472	-0-	-119873	-0-	98470	3	14002	9	N	12729	12729	0
01	115165 X	101409	-0-	-13756	-0-	89378	3	12031	9	N	10937	10937	0

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 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-

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911													
08	951856 X	116251	-0-	-835605	-0-	123	1	96669	3	N	17690	17690	0
						19459	9						-0-
*09	225450 X	55903	-0-	-169547	-0-	47366	3	8537	9	N	7761	7761	0
10	232965 X	107889	-0-	-125076	-0-	91378	3	16511	9	N	15010	15010	0
*11	225450 X	91016	-0-	-134434	-0-	78368	3	12648	9	N	11498	11498	0
*12	232965 X	82251	-0-	-150714	-0-	70848	3	11403	9	N	10366	10366	0
01	116250 X	66680	-0-	-49570	-0-	57307	3	9373	9	N	8521	8521	0

KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13531 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	6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655	0
						721	9						-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449													
08	1208946 X	166904	-0-	-1042042	-0-	179	1	139575	3	N	24682	24682	0
						27150	9						-0-
*09	265800 X	115043	-0-	-150757	-0-	96377	3	18666	9	N	16969	16969	0
10	274660 X	109147	-0-	-165513	-0-	91629	3	17518	9	N	15925	15925	0
*11	265800 X	98423	-0-	-167377	-0-	84175	3	14248	9	N	12953	12953	0
*12	274660 X	94263	-0-	-180397	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	11800	0
01	274660 X	79085	-0-	-195575	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	9749	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	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		2294 X	1810	-0-	-484	-0-	1050	1	475	3	N	259	377	1	126
							285	9							
09		2730 X	629	-0-	-2101	-0-	450	1	41	3	N	125	192	1	59
							138	9							
*10		2821 X	21	-0-	-2800	-0-	18	1	3	3	N	-0-			59
11		2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5	3			N	-0-			59
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1			60
*01		1798 X	889	-0-	-909	-0-	870	1	16	3	N	3			63
							3	9							

BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 - 19987			
08		3162 X	2267	-0-	-895	-0-	370	1	1706	3	Y	174	176	1	225
							191	9							
09		3060 X	2318	-0-	-742	-0-	400	1	1717	3	Y	183	186	1	222
							201	9							
*10		3162 X	2571	-0-	-591	-0-	460	1	1900	3	Y	192	187	1	227
							211	9							
*11		2610 X	1904	-0-	-706	-0-	432	1	1253	3	Y	199	382	1	44
							219	9							
12		2387 X	2158	-0-	-229	-0-	433	1	1501	3	Y	204			248
							224	9							
*01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	480	1	2007	3	Y	211	364	1	95
							232	9							

HAHN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 - 18968			
08		992 N	836	-0-	-156	-0-	461	1	284	3	N	83	183	1	155
							91	9							
09		810 N	695	-0-	-115	-0-	327	1	284	3	N	76			231
							84	9							
*10		930 N	867	-0-	-63	-0-	442	1	368	3	N	52	180	1	103
							57	9							
11		810 N	758	-0-	-52	-0-	430	1	328	3	N	-0-			103
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	464	1	313	3	N	168			271
							185	9							
*01		868 N	813	-0-	-55	-0-	447	1	366	3	N	-0-			271

ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664 - 18953			
08		1209 N	947	-0-	-262	-0-	471	1	423	3	N	48	184	1	41
							53	9							
09		1110 N	940	-0-	-170	-0-	328	1	553	3	N	54			95
							59	9							
*10		1116 N	819	-0-	-297	-0-	444	1	330	3	N	41			136
							45	9							
*11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	447	1	623	3	N	77	190	1	23
							85	9							
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	454	1	606	3	N	42			65
							46	9							
*01		806 N	792	-0-	-14	-0-	459	1	316	3	N	15			80
							17	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	527 1	837 3		Y	57		213
							63 9						
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	486 1	838 3		Y	50	183 1	80
							55 9						
*10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	410 1	1061 3		Y	47		127
							52 9						
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	411 1	853 3		Y	48		175
							53 9						
12		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	427 1	712 3		Y	51		226
							56 9						
*01		1240 N	859	-0-	-381	-0-	401 1	437 3		Y	19	194 1	51
							21 9						
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289													
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
*10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743													
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2221 3	58 9		N	53		194
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2167 3	57 9		N	52	192 1	54
*10		2542 N	2308	-0-	-234	-0-	2225 3	83 9		N	75		129
11		2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2134 3	10 9		N	9		138
12		2294 N	2113	-0-	-181	-0-	2113 3			N	-0-		138
*01		2294 N	2025	-0-	-269	-0-	1797 3	228 9		N	207	195 1	150
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692													
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	434 1	877 3		N	109	177 1	147
							120 9						
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	577 1	658 3		N	104	187 1	64
							114 9						
*10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	519 1	669 3		N	105		169
							116 9						
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	411 1	778 3		N	105	194 1	80
							116 9						
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	383 1	718 3		N	108		188
							119 9						
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	324 1	1137 3		N	24		212
							26 9						
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283													
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-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	621	357 1	264

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
LANE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088		
M	O	GAS PROD	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	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-				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	21	12	1	9	

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451	
08	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2605	3	217	9	N	197	187	1
09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2532	3	226	9	N	205	188	1
*10	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2515	3	238	9	N	216	188	1
11	2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2364	3	239	9	N	217	388	1
12	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2569	3	251	9	N	228	184	1
*01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2616	3	237	9	N	215	197	1

SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774	
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1582	3	108	9	N	98	179	1
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1445	3	92	9	N	84		
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1306	3	96	9	N	87	169	1
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1314	3	77	9	N	70		
12	1116 N	641	-0-	-475	-0-	547	3	94	9	N	85	188	1
*01	1116 N	228	-0-	-888	-0-	158	3	70	9	N	64		

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603	
08	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	27	1	923	3	N	126	187	1
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	139	9	22	1	N	117		
*10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	129	9	27	1	N	112	191	1
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	123	9	26	1	N	129		
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	142	9	27	1	N	112	191	1
*01	1116 N	893	-0-	-223	-0-	123	9	27	1	N	103		
						113	9						

HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979	
08	1116 N	956	-0-	-160	-0-	461	1	443	3	N	47		
09	990 N	785	-0-	-205	-0-	52	9	329	1	N	31		
*10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	34	9	444	1	N	33		
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	36	9	447	1	N	57		
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	63	9	471	1	N	38	189	1
*01	961 N	882	-0-	-79	-0-	42	9	442	1	N	50	91	1
						55	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	1362	1	2336	3	N	142	171 1	138
						156	9						
09	4020 X	3979	-0-	-41	-0-	1320	1	2571	3	N	80		218
						88	9						
*10	4154 X	3880	-0-	-274	-0-	1274	1	2478	3	N	116	182 1	152
						128	9						
*11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1320	1	2470	3	N	105	181 1	76
						116	9						
12	4123 X	3801	-0-	-322	-0-	1364	1	2294	3	N	130		206
						143	9						
*01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	1320	1	2814	3	N	128	192 1	142
						141	9						

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
08	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	3894	3	263	9	N	239	372 1	99
						3328	3	261	9	N	237	189 1	147
*10	4681 X	3607	-0-	-1074	-0-	40	1	3307	3	N	236	183 1	200
						260	9						
11	4020 X	3474	-0-	-546	-0-	32	1	3147	3	N	268	358 1	110
						295	9						
12	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	39	1	2967	3	N	257	186 1	181
						283	9						
*01	4154 X	2793	-0-	-1361	-0-	2538	3	255	9	N	232	174 1	239

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616													
08	899 X	736	-0-	-163	-0-	449	1	213	3	N	67		129
						74	9						
09	780 X	572	-0-	-208	-0-	330	1	180	3	N	56		185
						62	9						
*10	806 N	733	-0-	-73	-0-	437	1	223	3	N	66		251
						73	9						
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	447	1	330	3	N	62	187 1	126
						68	9						
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	365	3	N	105	170 1	61
						116	9						
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	460	1	664	3	N	106		167
						117	9						

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733													
08	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	342	1	876	3	N	28	187 1	4
						31	9						
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	255	1	723	3	N	56		60
						62	9						
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	272	1	861	3	N	6		66
						7	9						
11	1200 N	854	-0-	-346	-0-	319	1	535	3	N	-0-		66
						328	1	775	3	N	86		152
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	95	9						
*01	1147 N	949	-0-	-198	-0-	316	1	564	3	N	63	191 1	24
						69	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	476	1	836	3	N	143	190	1			108
						157	9									
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	381	1	766	3	N	148	183	1			73
						163	9									
*10	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	369	1	608	3	N	112					185
						123	9									
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	447	1	772	3	N	161	196	1			150
						177	9									
12	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	459	1	591	3	N	118	196	1			72
						130	9									
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	466	1	776	3	N	145					217
						160	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	272	3	Y	192	189	1			43
						211	9									
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	178	3	Y	169					212
						186	9									
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	250	3	Y	183	183	1			212
						201	9									
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	218	3	Y	170	333	1			49
						187	9									
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	111	1	242	3	Y	160					209
						176	9									
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	173	1	319	3	Y	311	325	1			195
						342	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					145
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	1			45

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012													TOTAL DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
08	2511 N	1755	-0-	-756	-0-	369 1	1229 3	N	143			196				
09	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	157 9	351 1	N	124	179 1		141				
*10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	136 9	359 1	N	158	178 1		121				
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	174 9	447 1	N	143	190 1		74				
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	157 9	459 1	N	145			219				
*01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	160 9	447 1	N	162	192 1		189				
						178 9										
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012													TOTAL DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678
08	1116 N	853	-0-	-263	-0-	442 1	369 3	N	38	188 1		38				
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	42 9	333 1	N	35			73				
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	39 9	444 1	N	34			107				
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	37 9	447 1	N	51			158				
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 9	459 1	N	52			210				
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57 9	442 1	N	31	189 1		52				
						34 9										
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	59 3	17 9	Y	15	15 8		-0-				
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	139 1	1764 3	Y	87	77 1	3 8	7				
*10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	96 9	35 1	Y	62	57 1	6 8	6				
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	68 9	21 1	Y	149	150 1		5				
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 9	Y	96	96 1		5				
*01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 9	Y	26	29 1		2				
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012													TOTAL DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477
08	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3129 3	131 9	N	119	186 1		171				
09	3690 X	2190	-0-	-1500	-0-	2019 3	171 9	N	155	191 1		135				
*10	3813 X	1106	-0-	-2707	-0-	953 3	153 9	N	139			274				
11	3690 X	1154	-0-	-2536	-0-	1002 3	152 9	N	138	191 1		221				
12	3472 X	612	-0-	-2860	-0-	418 3	194 9	N	176	194 1		203				
*01	3255 X	530	-0-	-2725	-0-	377 3	153 9	N	139	192 1		150				
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012													TOTAL DEPTH	13794	PERF.14094	- 18190
08	4154 X	3025	-0-	-1129	-0-	2879 3	146 9	N	133			193				
09	3960 X	3398	-0-	-562	-0-	3259 3	139 9	N	126	195 1		124				
*10	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	3445 3	167 9	N	152	188 1		88				
11	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	3261 3	186 9	N	169	196 1		61				
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3268 3	171 9	N	155			216				
*01	3627 X	2689	-0-	-938	-0-	2543 3	146 9	N	133	196 1		153				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.// 216378										
SCHROEDER A			WELL #: 1H		RRCID -> 268026			COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	461 1	785 3	N	123	187 1		36
							135 9						
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	351 1	868 3	N	154			190
							169 9						
*10		1767 N	1263	-0-	-504	-0-	460 1	657 3	N	133	183 1		140
							146 9						
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	447 1	1014 3	N	217	183 1		174
							239 9						
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	471 1	1020 3	N	184	196 1		162
							202 9						
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	442 1	882 3	N	148	197 1		113
							163 9						

MOC A			WELL #: 1H		RRCID -> 268536			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494		
08		4433 X	3482	-0-	-951	-0-	3247 3	235 9	N	214	196 1		218
							3564 3	235 9	N	214	187 1		245
09		4290 X	3799	-0-	-491	-0-	3003 3	232 9	N	211	196 1		260
							2247 3	200 9	N	182	189 1		253
*10		4433 X	3235	-0-	-1198	-0-	1716 3	161 9	N	146			399
							1679 3	128 9	N	116	190 1		325
11		3780 X	2447	-0-	-1333	-0-							
12		3937 X	1877	-0-	-2060	-0-							
*01		3937 X	1807	-0-	-2130	-0-							

D. BOOTHE A			WELL #: 1H		RRCID -> 268546			COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901		
08		1550 N	1258	-0-	-292	-0-	449 1	690 3	N	108	147 1		143
							119 9						
09		1320 N	1018	-0-	-302	-0-	345 1	594 3	N	72			215
							79 9						
*10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	368 1	1052 3	N	148	188 1		175
							163 9						
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	442 1	778 3	N	108	185 1		98
							119 9						
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	454 1	648 3	N	99			197
							109 9						
*01		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	447 1	710 3	N	113	181 1		129
							124 9						

PEEBLES A			WELL #: 3H		RRCID -> 269014			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172		
*02		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	161 1	1040 3	Y	443	441 1		22
							487 9						
*03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	172 1	1314 3	Y	437	443 1		16
							481 9						
*04		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	165 1	1180 3	Y	554	547 1		23
							609 9						
*05		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	196 1	1354 3	Y	445	444 1		24
							490 9						
*06		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	200 1	1228 3	Y	376	368 1		32
							414 9						
*07		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	220 1	1451 3	Y	111	126 1		17
							122 9						
*08		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	214 1	1477 3	Y	42	49 1		10
							46 9						
*09		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	204 1	1263 3	Y	248	243 1		15
							273 9						
*10		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	226 1	1261 3	Y	287	287 1		15
							316 9						
*11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	169 1	555 3	Y	327	333 1		9
							360 9						
*12		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	242 1	885 3	Y	363	347 1		25
							399 9						
*01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	169 1	320 3	Y	298	294 1		29
							328 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		PEEBLES A		WELL #:	4H	RRCID ->	290979	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13274 - 18881			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02		28168 X	18087	-0-	-10081	-0-	1436	1	13699	3	Y	2684	2648	1	142
							2952	9							
*03		31248 X	18891	-0-	-12357	-0-	1400	1	15167	3	Y	2113	2166	1	89
							2324	9							
*04		30210 X	15741	-0-	-14469	-0-	1269	1	13215	3	Y	1143	1156	1	76
							1257	9							
*05		23188 X	17027	-0-	-6161	-0-	1385	1	13498	3	Y	1949	1903	1	122
							2144	9							
*06		19380 X	15670	-0-	-3710	-0-	1394	1	12256	3	Y	1836	1782	1	176
							2020	9							
*07		17546 X	15315	-0-	-2231	-0-	1414	1	11933	3	Y	1789	1760	1	205
							1968	9							
*08		17546 X	14604	-0-	-2942	-0-	1307	1	11193	3	Y	1913	2006	1	112
							2104	9							
*09		16470 X	13456	-0-	-3014	-0-	1245	1	10253	3	Y	1780	1786	1	106
							1958	9							
*10		17019 X	13763	-0-	-3256	-0-	1421	1	10677	3	Y	1514	1532	1	88
							1665	9							
*11		15660 X	12473	-0-	-3187	-0-	1485	1	8866	3	Y	1929	1957	1	60
							2122	9							
*12		15314 X	11446	-0-	-3868	-0-	1434	1	8656	3	Y	1233	1187	1	106
							1356	9							
*01		12989 X	10799	-0-	-2190	-0-	1240	1	8154	3	Y	1277	1274	1	109
							1405	9							

PEEBLES A		WELL #:		5H	RRCID ->	290996	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13393 - 19307				
*02		22596 X	14401	-0-	-8195	-0-	1183	1	11083	3	Y	1941	1917	1	113
							2135	9							
*03		24707 X	16514	-0-	-8193	-0-	1172	1	12439	3	Y	2639	2647	1	105
							2903	9							
*04		22200 X	14645	-0-	-7555	-0-	1123	1	11583	3	Y	1763	1770	1	98
							1939	9							
*05		16957 X	14433	-0-	-2524	-0-	1181	1	11354	3	Y	1725	1709	1	114
							1898	9							
*06		15990 X	13694	-0-	-2296	-0-	1194	1	10426	3	Y	1885	1820	1	179
							2074	9							
*07		14539 X	13493	-0-	-1046	-0-	1193	1	10138	3	Y	1965	1926	1	218
							2162	9							
*08		14539 X	12577	-0-	-1962	-0-	1104	1	9523	3	Y	1773	1885	1	106
							1950	9							
*09		14070 X	11763	-0-	-2307	-0-	1081	1	8982	3	Y	1545	1557	1	94
							1700	9							
*10		14446 X	12574	-0-	-1872	-0-	1266	1	9691	3	Y	1470	1480	1	84
							1617	9							
*11		13710 X	10664	-0-	-3046	-0-	1371	1	8257	3	Y	942	980	1	46
							1036	9							
*12		13485 X	10957	-0-	-2528	-0-	1379	1	8172	3	Y	1278	1218	1	106
							1406	9							
*01		11625 X	11037	-0-	-588	-0-	1174	1	7687	3	Y	1978	1945	1	139
							2176	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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15932 X	6738	-0-	-9194	-0-	471	1	4148	3	Y	1926	1917	1	101
						2119	9							
*03	17422 X	10255	-0-	-7167	-0-	719	1	7438	3	Y	1907	1934	1	74
						2098	9							
*04	13320 X	13192	-0-	-128	-0-	981	1	9892	3	Y	2108	2086	1	96
						2319	9							
*05	13764 X	12865	-0-	-899	-0-	1033	1	9648	3	Y	1985	1970	1	111
						2184	9							
*06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	1055	1	8935	3	Y	1632	1595	1	148
						1795	9							
*07	11904 X	11762	-0-	-142	-0-	1066	1	8826	3	Y	1700	1666	1	182
						1870	9							
*08	11904 X	11338	-0-	-566	-0-	995	1	8361	3	Y	1802	1893	1	91
						1982	9							
*09	11520 X	10830	-0-	-690	-0-	990	1	8008	3	Y	1665	1663	1	93
						1832	9							
*10	11904 X	4864	-0-	-7040	-0-	558	1	2680	3	Y	1478	1495	1	76
						1626	9							
*11	11520 X	8531	-0-	-2989	-0-	1060	1	6054	3	Y	1288	1322	1	42
						1417	9							
*12	11749 X	8737	-0-	-3012	-0-	1028	1	5904	3	Y	1641	1566	1	117
						1805	9							
*01	10292 X	8691	-0-	-1601	-0-	978	1	6077	3	Y	1487	1499	1	105
						1636	9							

PEEBLES A		WELL #:		9H	RRCID -> 291013	COMPL. DATE 12/15/2021	TOTAL DEPTH 13105	PERF.13189 - 20063						
*02	30632 X	18711	-0-	-11921	-0-	1609	1	14961	3	Y	1946	1911	1	110
						2141	9							
*03	33325 X	23899	-0-	-9426	-0-	1812	1	19305	3	Y	2529	2540	1	99
						2782	9							
*04	32250 X	21180	-0-	-11070	-0-	1597	1	16485	3	Y	2816	2784	1	131
						3098	9							
*05	21638 X	20109	-0-	-1529	-0-	1646	1	15814	3	Y	2408	2397	1	142
						2649	9							
*06	23130 X	17726	-0-	-5404	-0-	1605	1	13998	3	Y	1930	1888	1	184
						2123	9							
*07	23901 X	17553	-0-	-6348	-0-	1604	1	13633	3	Y	2105	2055	1	234
						2316	9							
*08	23901 X	16403	-0-	-7498	-0-	1472	1	12691	3	Y	2036	2151	1	119
						2240	9							
*09	21180 X	15208	-0-	-5972	-0-	1422	1	11818	3	Y	1789	1800	1	108
						1968	9							
*10	20119 X	16816	-0-	-3303	-0-	1697	1	13078	3	Y	1855	1859	1	104
						2041	9							
*11	17730 X	14711	-0-	-3019	-0-	1793	1	10882	3	Y	1851	1891	1	64
						2036	9							
*12	17546 X	14532	-0-	-3014	-0-	1744	1	10696	3	Y	1902	1819	1	147
						2092	9							
*01	15283 X	13627	-0-	-1656	-0-	1522	1	10289	3	Y	1651	1664	1	134
						1816	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378							
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678	
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	65348 X	59848	-0-	-5500	-0-	2274 1	52691 3	Y	4439 4418 1 355
						4883 9			
09	63420 X	54706	-0-	-8714	-0-	2773 1	48038 3	Y	3541 3581 1 315
						3895 9			
*10	65534 X	52802	-0-	-12732	-0-	2624 1	46553 3	Y	3295 3231 1 379
						3625 9			
11	63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	2147 1	41169 3	Y	2724 3018 1 85
						2996 9			
12	61597 X	45277	-0-	-16320	-0-	1941 1	39946 3	Y	3082 3006 1 161
						3390 9			
*01	56637 X	41834	-0-	-14803	-0-	993 1	37783 3	Y	2780 2723 1 218
						3058 9			
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520	
08	46624 X	45469	-0-	-1155	-0-	1756 1	40681 3	Y	2756 2752 1 220
						3032 9			
09	45930 X	42187	-0-	-3743	-0-	2168 1	37530 3	Y	2263 2282 1 201
						2489 9			
*10	47461 X	39883	-0-	-7578	-0-	1932 1	35733 3	Y	2016 1985 1 232
						2218 9			
11	45990 X	34880	-0-	-11110	-0-	1637 1	31381 3	Y	1693 1872 1 53
						1862 9			
12	47492 X	33866	-0-	-13626	-0-	1405 1	30281 3	Y	1982 1932 1 103
						2180 9			
*01	44609 X	30965	-0-	-13644	-0-	743 1	28263 3	Y	1781 1744 1 140
						1959 9			
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872	
08	69626 X	34338	-0-	-35288	-0-	1325 1	30917 3	Y	1905 1988 1 152
						2096 9			
09	63390 X	2736	-0-	-60654	-0-	152 1	2335 3	Y	226 358 1 20
						249 9			
*10	65007 X	9354	-0-	-55653	-0-	439 1	7811 3	Y	1004 908 1 116
						1104 9			
11	62910 X	56053	-0-	-6857	-0-	2622 1	50294 3	Y	2852 2879 1 89
						3137 9			
12	60977 X	54986	-0-	-5991	-0-	2459 1	50032 3	Y	2268 2239 1 118
						2495 9			
*01	49620 X	49620	-0-	-0-	-0-	1214 1	46205 3	Y	2001 1962 1 157
						2201 9			
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823	
08	88908 X	36936	-0-	-51972	-0-	1411 1	33082 3	Y	2221 2344 1 178
						2443 9			
09	79740 X	371	-0-	-79369	-0-	24 1	340 3	Y	6 183 1 1
						7 9			
*10	82398 X	17266	-0-	-65132	-0-	779 1	14178 3	Y	2099 1858 1 242
						2309 9			
11	79740 X	20880	-0-	-58860	-0-	929 1	17661 3	Y	2082 2259 1 65
						2290 9			
12	77221 X	14193	-0-	-63028	-0-	603 1	11768 3	Y	1656 1635 1 86
						1822 9			
*01	36921 X	12408	-0-	-24513	-0-	284 1	10509 3	Y	1468 1439 1 115
						1615 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
 HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666

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	77686 X	33544	-0-	-44142	-0-	1344 1	31355 3	Y	768	792 1			61
09	71460 X	67850	-0-	-3610	-0-	845 9	3456 1	60305 3	Y	3717	3447 1		331
*10	73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	4089 9	3761 1	65317 3	Y	4284	4122 1		493
11	62790 X	56199	-0-	-6591	-0-	4712 9	2642 1	50641 3	Y	2651	3061 1		83
12	70122 X	52762	-0-	-17360	-0-	2916 9	2340 1	47661 3	Y	2510	2462 1		131
*01	73780 X	48233	-0-	-25547	-0-	2761 9	1173 1	44601 3	Y	2235	2191 1		175
						2459 9							

STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478

08	98022 X	49823	-0-	-48199	-0-	4353 1	39777 3	Y	5175	5134 0	204 1		82
09	82440 X	47315	-0-	-35125	-0-	5693 9	2500 1	39152 3	Y	5148	5148 0		82
10	68572 X	44194	-0-	-24378	-0-	5663 9	1947 1	35951 3	Y	5724	5724 0		82
11	53400 X	37260	-0-	-16140	-0-	6296 9	1650 1	30565 3	Y	4586	4586 0		82
12	50685 X	35894	-0-	-14791	-0-	5045 9	2867 1	28319 3	Y	4280	4239 0		123
*01	46004 X	31048	-0-	-14956	-0-	4708 9	1873 1	25325 3	Y	3500	3320 0	170 1	133
						3850 9							

LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563

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	50427	-0-	50427	50427	46162 3	4265 9	Y	3877	3617 0	211 1		49
11	SHUT IN	456826	-0-	456826	507253	424167 3	32659 9	Y	29690	29472 0	83 1		184
*12	778878 X	271625	-0-	-507253	-0-	207 1	253776 3	Y	16038	15951 0	182 1		89
						17642 9							
*01	395653 X	151002	-0-	-244651	-0-	465 1	140620 3	Y	9015	9015 0	89 1		-0-
						9917 9							

LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990

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	39001	-0-	39001	39001	35197 3	3804 9	Y	3458	3422 0	29 1		7
11	SHUT IN	463440	-0-	463440	502441	425470 3	37970 9	Y	34518	34488 0	12 1		25
*12	780051 X	277610	-0-	-502441	-0-	207 1	257506 3	Y	18088	18066 0	25 1		22
						19897 9							
*01	500991 X	158389	-0-	-342602	-0-	465 1	145514 3	Y	11282	11280 0	23 1		1
						12410 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
 LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	103459	-0-	103459	103459	93988	3	9471	9	Y	8610	8610	0			-0-
11	SHUT IN	451535	-0-	451535	554994	416863	3	34672	9	Y	31520	31520	0			-0-
*12	813464 X	258470	-0-	-554994	-0-	207	1	241381	3	Y	15347	15347	0			-0-
						16882	9									
*01	498232 X	106306	-0-	-391926	-0-	465	1	98553	3	Y	6625	6625	0			-0-
						7288	9									

LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758

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	91400	-0-	91400	91400	82863	3	8537	9	Y	7761	7044	0	581	1	136
11	SHUT IN	426706	-0-	426706	518106	395424	3	31282	9	Y	28438	28438	0	136	1	-0-
*12	783674 X	265568	-0-	-518106	-0-	207	1	248787	3	Y	15067	15064	0			3
						16574	9									
*01	500991 X	159475	-0-	-341516	-0-	465	1	149387	3	Y	8748	8748	0	3	1	-0-
						9623	9									

LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756

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	51903	-0-	51903	51903	48066	3	3837	9	Y	3488	3235	0	205	1	48
11	SHUT IN	485714	-0-	485714	537617	455550	3	30164	9	Y	27422	27210	0	81	1	179
*12	880089 X	342472	-0-	-537617	-0-	207	1	323635	3	Y	16936	16851	0	177	1	87
						18630	9									
*01	483569 X	236917	-0-	-246652	-0-	465	1	223484	3	Y	11789	11789	0	87	1	-0-
						12968	9									

LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482

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	65607	-0-	65607	65607	57532	3	8075	9	Y	7341	6926	0	336	1	79
11	SHUT IN	253134	-0-	253134	318741	227265	3	25869	9	Y	23517	23517	0	79	1	-0-
*12	464314 X	145573	-0-	-318741	-0-	207	1	132008	3	Y	12144	12144	0			-0-
						13358	9									
*01	383904 X	98089	-0-	-285815	-0-	465	1	88066	3	Y	8689	8689	0			-0-
						9558	9									

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

08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	420	421	1			97
						462	9									
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	29	1	31	2	N	347	331	1			113
						382	9									
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	375	401	1			87
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	409	416	1			80
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	390	397	1			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	369	1			73

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47 1	255 3	Y	76	76 0	-0-	
						84 9						
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	117 1	664 3	Y	68	68 0	-0-	
						75 9						
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	192 1	1138 3	Y	-0-		-0-	
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	175 1	1108 3	Y	24	24 0	-0-	
						26 9						
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	197 1	1060 3	Y	63	63 0	-0-	
						69 9						
*08	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	184 1	1032 3	Y	54	54 0	-0-	
						59 9						
*09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	184 1	1016 3	Y	58	58 0	-0-	
						64 9						
*10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	250 1	977 3	Y	43	43 0	-0-	
						47 9						
*11	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	237 1	865 3	Y	57	57 0	-0-	
						63 9						
*12	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	240 1	815 3	Y	38	38 0	-0-	
						42 9						
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432 1	1689 3	Y	138	138 0	-0-	
						152 9						

HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550 -	18506
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	22	22 0	-0-	
						24 9						
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	17	17 0	-0-	
						19 9						
*05	124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	70 3	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						
*06	120 N	107	-0-	-13	-0-	7 1	87 3	Y	12	12 0	-0-	
						13 9						
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-		-0-	
*09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		-0-	
*10	124 N	33	-0-	-91	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-	
*11	90 N	26	-0-	-64	-0-	3 1	23 3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	Y	11	11 0	-0-	
						12 9						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						

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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800		
*06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1608 3	Y	26	26 0	-0-
08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1723 3	Y	64	64 0	-0-
09	2220 N	1332	-0-	-888	-0-	1296 3	Y	33	33 0	-0-
10	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415 3	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1236 3	Y	33	33 0	-0-
12	1364 N	958	-0-	-406	-0-	958 3	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070 3	Y	-0-		-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104		
*06	3060 X	159	-0-	-2901	-0-	156 3	Y	3	3 0	-0-
07	2821 X	8	-0-	-2813	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
08	2542 X	63	-0-	-2479	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	4	4 0	-0-
*10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
*11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	2	2 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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739		
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
 SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*05		713 N	649	-0-	-64	-0-	625	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07		775 N	216	-0-	-559	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1335	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
*09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
*11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1438	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1295	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
01		775 N	628	-0-	-147	-0-	603	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

*03		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2500	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*04		2700 X	2615	-0-	-85	-0-	2546	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
*05		2604 X	2545	-0-	-59	-0-	2487	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
*06		2520 X	2276	-0-	-244	-0-	2232	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
*07		2759 X	1877	-0-	-882	-0-	1787	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
*08		2790 X	893	-0-	-1897	-0-	817	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
*09		2700 X	413	-0-	-2287	-0-	340	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*10		2635 X	650	-0-	-1985	-0-	550	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
*11		2310 X	657	-0-	-1653	-0-	253	3	404	9	Y	367	367	0			-0-
12		1860 X	559	-0-	-1301	-0-	230	3	329	9	Y	299	299	0			-0-
01		899 X	709	-0-	-190	-0-	294	3	415	9	Y	377	377	0			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	22	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	158	3	345	9	Y	314	314	0			-0-
*04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	63	1	344	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
*05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	144	1	739	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	104	1	591	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	151	1	864	3	Y	159	159	0			-0-
						175	9									
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	114	1	621	3	Y	117	117	0			-0-
						129	9									
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	186	1	1120	3	Y	111	111	0			-0-
						122	9									
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	122	122	0			-0-
						134	9									
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	103	103	0			-0-
						113	9									
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	107	1	635	3	Y	123	123	0			-0-
						135	9									

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	579	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	252	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	591	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	750 N	499	-0-	-251	-0-	457	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	408	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	571	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	666	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	655	3	163	9	Y	148	148	0			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	164	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

*03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3483	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3426	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3837	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
*06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4531	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4742	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
*08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4742	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*09	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4572	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5073	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*11	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4180	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4791	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4979	3	163	9	Y	148	148	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									
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13480	- 18231
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	178 1	3084 3	Y	475	475 0	-0-
						523 9					
*04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	200 1	2777 3	Y	406	406 0	-0-
						447 9					
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	239 1	2884 3	Y	476	476 0	-0-
						524 9					
*06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	211 1	2698 3	Y	437	437 0	-0-
						481 9					
*07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	231 1	2726 3	Y	459	459 0	-0-
						505 9					
*08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	207 1	2659 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
*09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	165 1	2010 3	Y	337	337 0	-0-
						371 9					
*10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	240 1	2772 3	Y	466	466 0	-0-
						513 9					
*11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	268 1	2575 3	Y	429	429 0	-0-
						472 9					
*12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	304 1	2537 3	Y	451	451 0	-0-
						496 9					
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	339 1	2199 3	Y	443	443 0	-0-
						487 9					

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110	- 19382
*03	3100 N	1893	-0-	-1207	28863	1832 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
*04	3000 N	1800	-0-	-1200	27663	1747 3	53 9	Y	48	48 0	-0-
*05	3100 N	1792	-0-	-1308	26355	1744 3	48 9	Y	44	44 0	-0-
*06	3000 N	1714	-0-	-1286	25069	1671 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
*07	3100 N	1777	-0-	-1323	23746	1734 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
*08	3100 N	1742	-0-	-1358	22388	1700 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
*09	3000 N	1709	-0-	-1291	21097	1683 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
*10	3100 N	1732	-0-	-1368	19729	1698 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
*11	3000 N	1713	-0-	-1287	18442	1666 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
12	3100 N	1778	-0-	-1322	17120	1726 3	52 9	Y	47	47 0	-0-
01	3100 N	1897	-0-	-1203	15917	1843 3	54 9	Y	49	49 0	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129	- 18836
*03	1798 X	1394	-0-	-404	-0-	1376 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
*04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1363 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
*05	2294 N	1418	-0-	-876	-0-	1418 3		Y	-0-		-0-
*06	1380 N	311	-0-	-1069	-0-	309 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	1457 N	84	-0-	-1373	-0-	67 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
09	330 N	196	-0-	-134	-0-	189 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1486 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1293 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	742 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
01	1519 N	801	-0-	-718	-0-	767 3	34 9	Y	31	31 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	1124 N	730	-0-	-394	-0-	693 3	37 9	Y	34	34 0	34	34 0	-0-	
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	668 3	31 9	Y	28	28 0	28	28 0	-0-	
*05	1767 X	614	-0-	-1153	-0-	592 3	22 9	Y	20	20 0	20	20 0	-0-	
*06	1710 X	684	-0-	-1026	-0-	655 3	29 9	Y	26	26 0	26	26 0	-0-	
*07	1767 X	711	-0-	-1056	-0-	657 3	54 9	Y	49	49 0	49	49 0	-0-	
*08	744 X	612	-0-	-132	-0-	589 3	23 9	Y	21	21 0	21	21 0	-0-	
*09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	664 3	29 9	Y	26	26 0	26	26 0	-0-	
*10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	722 3	33 9	Y	30	30 0	30	30 0	-0-	
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	585 3	89 9	Y	81	81 0	81	81 0	-0-	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	695 3	24 9	Y	22	22 0	22	22 0	-0-	
01	3100 N	3157	-0-	57	57	3087 3	70 9	Y	64	64 0	64	64 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-	-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	14B2 EXT	-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-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602			
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	546 3	18 9	N	16	16 0	16	16 0	-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	380 3	19 9	N	17	17 0	17	17 0	-0-
*05	589 N	401	-0-	-188	-0-	383 3	18 9	N	16	16 0	16	16 0	-0-
*06	540 N	91	-0-	-449	-0-	74 3	17 9	N	15	15 0	15	15 0	-0-
07	403 N	23	-0-	-380	-0-	1 3	22 9	N	20	20 0	20	20 0	-0-
08	403 N	201	-0-	-202	-0-	191 3	10 9	N	9	9 0	9	9 0	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236 3	11 9	N	10	10 0	10	10 0	-0-
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	321 3	18 9	N	16	16 0	16	16 0	-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	332 3	19 9	N	17	17 0	17	17 0	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351 3	25 9	N	23	23 0	23	23 0	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	236 3	43 9	N	39	39 0	39	39 0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591			
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1302 3	52 9	Y	47	47 0	47	47 0	-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	1 1	937 3	Y	11	11 0	11	11 0	-0-
*05	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	12 9	959 3	Y	35	35 0	35	35 0	-0-
*06	1350 N	983	-0-	-367	-0-	32 1	925 3	Y	23	23 0	23	23 0	-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	39 9	954 3	Y	80	80 0	80	80 0	-0-
*08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	25 9	908 3	Y	82	82 0	82	82 0	-0-
*09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	41 1	862 3	Y	80	80 0	80	80 0	-0-
*10	1085 N	924	-0-	-161	-0-	88 9	790 3	Y	81	81 0	81	81 0	-0-
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	871 3	Y	82	82 0	82	82 0	-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	89 9	868 3	Y	85	85 0	85	85 0	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	36 1	766 3	Y	85	85 0	85	85 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									
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266363	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13570	- 18642
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	4309 X	4186	-0-	-123	-0-	139 1	3309 3	Y	671	671 0	-0-
						738 9					
*04	4170 X	3709	-0-	-461	-0-	134 1	3074 3	Y	455	455 0	-0-
						501 9					
*05	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	55 1	3201 3	Y	540	540 0	-0-
						594 9					
*06	4170 X	3655	-0-	-515	-0-	3 1	3018 3	Y	576	576 0	-0-
						634 9					
*07	4309 X	3920	-0-	-389	-0-	153 1	3000 3	Y	697	697 0	-0-
						767 9					
*08	4247 X	3387	-0-	-860	-0-	151 1	2717 3	Y	472	472 0	-0-
						519 9					
*09	3780 X	3193	-0-	-587	-0-	145 1	2593 3	Y	414	414 0	-0-
						455 9					
*10	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	155 1	2654 3	Y	421	421 0	-0-
						463 9					
*11	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	155 1	2523 3	Y	387	387 0	-0-
						426 9					
12	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	144 1	2289 3	Y	390	390 0	-0-
						429 9					
01	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	124 1	2212 3	Y	347	347 0	-0-
						382 9					

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266387	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13889	PERF.14080	- 19402
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	725 3	22 9	Y	20	20 0	-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1415 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
08	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	1155 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1077 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*11	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1474 3	55 9	Y	50	50 0	-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318 3	9 9	Y	8	8 0	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266389	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13659	PERF.13790	- 19942
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	924 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
05	1643 N	108	-0-	-1535	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1068 3	45 9	Y	41	41 0	-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2547 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2323 3	130 9	Y	118	118 0	-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-		-0-
*10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2481 3	53 9	Y	48	48 0	-0-
*11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2764 3	76 9	Y	69	69 0	-0-
12	1581 N	549	-0-	-1032	-0-	532 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
01	2232 N	574	-0-	-1658	-0-	559 3	15 9	Y	14	14 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011			TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1278	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
*04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1161	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
*05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1208	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
*06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1003	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
*07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1004	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
*08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	958	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
*09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	946	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
*10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1003	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
*11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	951	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	925	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	926	3	131	9	Y	119	119	0	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212					
*03	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	2480	3	447	9	Y	406	406	0	-0-
*04	2820 X	2787	-0-	-33	-0-	429	1	2356	3	Y	390	390	0	-0-
*05	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	74	1	2316	3	Y	405	405	0	-0-
*06	3180 X	2622	-0-	-558	-0-	446	9	74	1	Y	375	375	0	-0-
*07	3069 X	2696	-0-	-373	-0-	413	9	93	1	Y	380	380	0	-0-
*08	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	84	1	1967	3	Y	358	358	0	-0-
*09	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	394	9	96	1	Y	373	373	0	-0-
*10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	110	1	1976	3	Y	368	368	0	-0-
*11	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	405	9	79	1	Y	356	356	0	-0-
12	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	392	9	79	1	Y	448	448	0	-0-
01	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	116	1	1861	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302					
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	788	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	810 N	494	-0-	-316	-0-	471	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	736	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	670	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	678	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3098	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
01	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1538	3	40	9	Y	36	36	0	-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011			TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222					
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1411	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
*04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1336	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
*05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1350	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
*06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1287	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
*07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1293	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
*08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1298	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
*09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1250	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
*10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1273	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
*11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1208	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1254	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1165	3	45	9	Y	41	41	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1713	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2425	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2222	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
*06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2147	3	261	9	Y	237	237	0	-0-
*07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2320	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
*08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2454	3	261	9	Y	237	237	0	-0-
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2170	3	288	9	Y	262	262	0	-0-
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1137	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	132	1	183	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	430	1	422	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062					
*03	3162 X	2567	-0-	-595	-0-	2475	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
*04	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	2	1	2339	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
*05	2821 X	2445	-0-	-376	-0-	75	1	2275	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
*06	2730 X	2285	-0-	-445	-0-	76	1	2133	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
*07	2635 X	2301	-0-	-334	-0-	92	1	2134	3	Y	68	68	0	-0-
						75	9							
*08	2573 X	2157	-0-	-416	-0-	86	1	1991	3	Y	73	73	0	-0-
						80	9							
*09	2430 X	880	-0-	-1550	-0-	41	1	811	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*10	2449 X	873	-0-	-1576	-0-	45	1	785	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
*11	2280 X	821	-0-	-1459	-0-	31	1	748	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
*12	2294 X	1735	-0-	-559	-0-	66	1	1568	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783					
*03	8597 X	1765	-0-	-6832	-0-	1692	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
*04	2820 X	836	-0-	-1984	-0-	783	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
*05	2914 X	264	-0-	-2650	-0-	250	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*06	2370 X	306	-0-	-2064	-0-	242	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3409	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
08	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8220	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
09	3000 N	10563	-0-	-7563	-0-	10530	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
*10	23439 X	15876	-0-	-7563	-0-	15862	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*11	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16123	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
12	2914 X	282	-0-	-2632	-0-	260	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
01	2914 X	145	-0-	-2769	-0-	130	3	15	9	Y	14	14	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

*03	2418 X	1422	-0-	-996	-0-	48	1	1137	3	Y	215	215	0			-0-
						237	9									
*04	2340 X	1139	-0-	-1201	-0-	40	1	919	3	Y	164	164	0			-0-
						180	9									
*05	2077 X	945	-0-	-1132	-0-	13	1	785	3	Y	134	134	0			-0-
						147	9									
*06	2010 X	691	-0-	-1319	-0-	1	1	583	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
*07	1178 N	597	-0-	-581	-0-	25	1	482	3	Y	82	82	0			-0-
						90	9									
*08	961 N	497	-0-	-464	-0-	22	1	401	3	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	3	Y	316	316	0			-0-
						348	9									
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	Y	322	322	0			-0-
						354	9									
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1130	3	Y	194	194	0			-0-
						213	9									
12	1891 N	1278	-0-	-613	-0-	61	1	1010	3	Y	188	188	0			-0-
						207	9									
01	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	70	1	1193	3	Y	257	257	0			-0-
						283	9									

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

*06	480 N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	255	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	837	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	3	19	9	N	17	17	0			-0-
*06	510 N	203	-0-	-307	-0-	181	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	899 N	34	-0-	-865	-0-	3	3	31	9	N	28	28	0			-0-
08	1147 N	438	-0-	-709	-0-	299	3	139	9	N	126	126	0			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	310	3	140	9	N	127	127	0			-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	585	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	626	3	89	9	N	81	81	0			-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	385	3	18	9	N	16	16	0			-0-
01	589 N	271	-0-	-318	-0-	258	3	13	9	N	12	12	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 #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	-0-			-0-
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	22 1	120 3	Y	-0-			-0-
*05		620 N	514	-0-	-106	-0-	74 1	440 3	Y	-0-			-0-
*06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	79 1	502 3	Y	-0-			-0-
*07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	120 1	641 3	Y	17	17 0		-0-
							19 9						
*08		558 N	527	-0-	-31	-0-	78 1	434 3	Y	14	14 0		-0-
							15 9						
*09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	108 1	598 3	Y	15	15 0		-0-
							17 9						
*10		620 N	102	-0-	-518	-0-	17 1	68 3	Y	15	15 0		-0-
							17 9						
*11		510 N	24	-0-	-486	-0-	4 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
12		620 N	311	-0-	-309	-0-	66 1	222 3	Y	21	21 0		-0-
							23 9						
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	26	26 0		-0-

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

ROBERT GRUNDER 01			WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652			
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	816 3	19 9	N	17	17 0		-0-
*04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	792 3	41 9	N	37	37 0		-0-
*05		961 N	818	-0-	-143	-0-	818 3		N	-0-			-0-
*06		840 N	223	-0-	-617	-0-	208 3	15 9	N	14	14 0		-0-
07		899 N	865	-0-	-34	-0-	797 3	68 9	N	62	62 0		-0-
08		899 N	801	-0-	-98	-0-	753 3	48 9	N	44	44 0		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	876 3	47 9	N	43	43 0		-0-
*10		868 N	788	-0-	-80	-0-	756 3	32 9	N	29	29 0		-0-
*11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	826 3	51 9	N	46	46 0		-0-
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1071 3	53 9	N	48	48 0		-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	803 3	98 9	N	89	89 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	388	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*06	510 N	313	-0-	-197	-0-	4	1	284	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
*07	434 N	348	-0-	-86	-0-	4	1	316	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*08	403 N	318	-0-	-85	-0-	4	1	288	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
*09	300 N	285	-0-	-15	-0-	4	1	257	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	339	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
*11	300 N	146	-0-	-154	-0-	133	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	229	3	8	9	Y	7	7	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	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-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775						
*03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	Y	15	15	0	-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951						
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	438	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
05	1674 N	47	-0-	-1627	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	631	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	615	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1979	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
*10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1511	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
*11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1516	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	1412	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	1550 N	136	-0-	-1414	-0-	136	3			Y	-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										
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672				
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
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1652 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
*05	1023 N	853	-0-	-170	-0-	853 3		Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	1705 N	387	-0-	-1318	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	896 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
*11	900 N	649	-0-	-251	-0-	628 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	295 3	2 9	Y	2	2 0		-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903				
*06	1620 N	619	-0-	-1001	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1385 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1928 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
10	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1543	-0-	-347	-0-	1510 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
12	1581 N	1179	-0-	-402	-0-	1179 3		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662				
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			300
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	559 3	285 9	N	259			-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
*11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3		N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912				
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1164 3	457 9	Y	415	415 0		-0-
*05	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 3		Y	-0-			-0-
*06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
07	1240 N	745	-0-	-495	-0-	745 3		Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	611 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	641 3	204 9	Y	185	185 0		-0-
*11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	620 3	196 9	Y	178	178 0		-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	805 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
01	837 N	439	-0-	-398	-0-	429 3	10 9	Y	9	9 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	139 1	742 3	Y	109	109 0	-0-
						120 9					
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	140 1	838 3	Y	131	131 0	-0-
						144 9					
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	156 1	989 3	Y	142	142 0	-0-
						156 9					
*06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	207 1	1336 3	Y	132	132 0	-0-
						145 9					
*07	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	136 1	748 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
*08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	146 1	835 3	Y	118	118 0	-0-
						130 9					
*09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	141 1	798 3	Y	112	112 0	-0-
						123 9					
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	195 1	787 3	Y	109	109 0	-0-
						120 9					
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	199 1	760 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	220 1	794 3	Y	122	122 0	-0-
						134 9					
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	106 1	416 3	Y	107	107 0	-0-
						118 9					

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
*03	14B2 EXT	4646	-0-	4646	26427	386 1	3308 3	Y	865	865 0	-0-
						952 9					
*04	T. A.	4790	-0-	4790	31217	420 1	3482 3	Y	807	807 0	-0-
						888 9					
*05	T. A.	4804	-0-	4804	36021	418 1	3563 3	Y	748	748 0	-0-
						823 9					
*06	40104 X	4083	-0-	-36021	-0-	369 1	2976 3	Y	671	671 0	-0-
						738 9					
*07	5549 X	4081	-0-	-1468	-0-	391 1	2918 3	Y	702	702 0	-0-
						772 9					
*08	4991 X	3817	-0-	-1174	-0-	376 1	2731 3	Y	645	645 0	-0-
						710 9					
*09	4830 X	2914	-0-	-1916	-0-	294 1	2116 3	Y	458	458 0	-0-
						504 9					
*10	4898 X	3002	-0-	-1896	-0-	266 1	2163 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
*11	4080 X	2866	-0-	-1214	-0-	224 1	2079 3	Y	512	512 0	-0-
						563 9					
12	4061 X	3197	-0-	-864	-0-	141 1	2397 3	Y	599	599 0	-0-
						659 9					
01	3782 X	1927	-0-	-1855	-0-	71 1	1468 3	Y	353	353 0	-0-
						388 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	68 1	580 3	Y	307	307 0		-0-
						338 9						
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	73 1	601 3	Y	286	286 0		-0-
						315 9						
*05	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	86 1	725 3	Y	298	298 0		-0-
						328 9						
*06	960 N	744	-0-	-216	-0-	64 1	505 3	Y	159	159 0		-0-
						175 9						
*07	1023 N	643	-0-	-380	-0-	72 1	523 3	Y	44	44 0		-0-
						48 9						
*08	1147 N	15	-0-	-1132	-0-	1 1	7 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	720 N	267	-0-	-453	-0-	33 1	230 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	92 1	710 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56 1	484 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	587 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	39 1	739 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311		
*03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1177 3	58 9	Y	53	53 0		-0-
*04	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1151 3	31 9	Y	28	28 0		-0-
*05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1071 3	66 9	Y	60	60 0		-0-
*06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1039 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
*07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1065 3	116 9	Y	105	105 0		-0-
*08	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1042 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
*09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	921 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
*10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	203 1	687 3	Y	84	84 0		-0-
						92 9						
*11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	339 1	697 3	Y	118	118 0		-0-
						130 9						
*12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	371 1	535 3	Y	101	101 0		-0-
						111 9						
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	434 1	437 3	Y	114	114 0		-0-
						125 9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	2651 3	435 9	Y	395	395 0	-0-
*04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2 1	2493 3	Y	491	491 0	-0-
						540 9					
*05	3348 X	2487	-0-	-861	-0-	69 1	2125 3	Y	266	266 0	-0-
						293 9					
*06	3240 X	2122	-0-	-1118	-0-	65 1	1840 3	Y	197	197 0	-0-
						217 9					
*07	3348 X	1852	-0-	-1496	-0-	71 1	1641 3	Y	127	127 0	-0-
						140 9					
*08	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	96 1	2246 3	Y	337	337 0	-0-
						371 9					
*09	3030 X	1679	-0-	-1351	-0-	73 1	1451 3	Y	141	141 0	-0-
						155 9					
*10	2511 X	1093	-0-	-1418	-0-	56 1	985 3	Y	47	47 0	-0-
						52 9					
*11	2610 X	1043	-0-	-1567	-0-	40 1	941 3	Y	56	56 0	-0-
						62 9					
12	2697 X	1165	-0-	-1532	-0-	43 1	1044 3	Y	71	71 0	-0-
						78 9					
01	2697 X	1014	-0-	-1683	-0-	51 1	814 3	Y	135	135 0	-0-
						149 9					

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181	
*03	3999 X	3427	-0-	-572	-0-	304 1	2466 3	Y	597	597 0	-0-
						657 9					
*04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	301 1	2385 3	Y	549	549 0	-0-
						604 9					
*05	4092 X	3327	-0-	-765	-0-	294 1	2430 3	Y	548	548 0	-0-
						603 9					
*06	3960 X	3050	-0-	-910	-0-	279 1	2207 3	Y	513	513 0	-0-
						564 9					
*07	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	305 1	2234 3	Y	528	528 0	-0-
						581 9					
*08	3410 X	3110	-0-	-300	-0-	310 1	2216 3	Y	531	531 0	-0-
						584 9					
*09	3270 X	1026	-0-	-2244	-0-	109 1	771 3	Y	133	133 0	-0-
						146 9					
*10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	313 1	2480 3	Y	546	546 0	-0-
						601 9					
*11	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	138 1	1233 3	Y	302	302 0	-0-
						332 9					
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	158 1	2459 3	Y	632	632 0	-0-
						695 9					
01	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	120 1	2273 3	Y	615	615 0	-0-
						677 9					

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	1087 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	923	-0-	-607	-0-	923 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	940 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
08	1085 N	882	-0-	-203	-0-	879 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	930 N	761	-0-	-169	-0-	760 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*10	961 N	866	-0-	-95	-0-	864 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
01	868 N	390	-0-	-478	-0-	389 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	167 1	2910 3	Y	489	489 0	-0-
						538 9					
*04	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	198 1	2767 3	Y	471	471 0	-0-
						518 9					
*05	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	189 1	2286 3	Y	370	370 0	-0-
						407 9					
*06	3630 X	3627	-0-	-3	-0-	229 1	2921 3	Y	434	434 0	-0-
						477 9					
*07	3751 X	3264	-0-	-487	-0-	218 1	2573 3	Y	430	430 0	-0-
						473 9					
*08	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	219 1	2815 3	Y	464	464 0	-0-
						510 9					
*09	3660 X	3608	-0-	-52	-0-	234 1	2849 3	Y	477	477 0	-0-
						525 9					
*10	3782 X	3349	-0-	-433	-0-	228 1	2635 3	Y	442	442 0	-0-
						486 9					
*11	3660 X	3082	-0-	-578	-0-	249 1	2392 3	Y	401	401 0	-0-
						441 9					
*12	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	298 1	2495 3	Y	445	445 0	-0-
						490 9					
01	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	360 1	2477 3	Y	452	452 0	-0-
						497 9					

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901			
*03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	27 1	3173 3	Y	837	837 0	-0-
						921 9					
*04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	32 1	3310 3	Y	843	843 0	-0-
						927 9					
*05	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	3 1	805 3	Y	412	412 0	-0-
						453 9					
*06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	923 3	314 9	Y	285	285 0	-0-
*07	998 X	998	-0-	-0-	-0-	757 3	241 9	Y	219	219 0	-0-
*08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	925 3	179 9	Y	163	163 0	-0-
*09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	7 1	982 3	Y	171	171 0	-0-
						188 9					
*10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	13 1	1021 3	Y	160	160 0	-0-
						176 9					
*11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	31 1	809 3	Y	126	126 0	-0-
						139 9					
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	928 3	Y	155	155 0	-0-
						171 9					
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	40 1	649 3	Y	130	130 0	-0-
						143 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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4712 X	4477	-0-	-235	-0-	205 1	3578 3	Y	631	631 0				-0-
						694 9								
*04	4380 X	4333	-0-	-47	-0-	246 1	3424 3	Y	603	603 0				-0-
						663 9								
*05	5208 X	4383	-0-	-825	-0-	284 1	3431 3	Y	607	607 0				-0-
						668 9								
*06	5040 X	4160	-0-	-880	-0-	255 1	3254 3	Y	592	592 0				-0-
						651 9								
*07	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	279 1	3299 3	Y	581	581 0				-0-
						639 9								
*08	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	255 1	3277 3	Y	564	564 0				-0-
						620 9								
*09	4320 X	4067	-0-	-253	-0-	262 1	3189 3	Y	560	560 0				-0-
						616 9								
*10	4402 X	4169	-0-	-233	-0-	282 1	3254 3	Y	575	575 0				-0-
						633 9								
*11	4110 X	4017	-0-	-93	-0-	323 1	3096 3	Y	544	544 0				-0-
						598 9								
*12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	383 1	3196 3	Y	589	589 0				-0-
						648 9								
01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	414 1	2684 3	Y	540	540 0				-0-
						594 9								

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742				
*03	4557 X	2192	-0-	-2365	-0-	2149 3	43 9	Y	39	39 0				-0-
*04	4920 X	2396	-0-	-2524	-0-	2319 3	77 9	Y	70	70 0				-0-
*05	5084 X	1980	-0-	-3104	-0-	1915 3	65 9	Y	59	59 0				-0-
*06	4080 X	1997	-0-	-2083	-0-	1887 3	110 9	Y	100	100 0				-0-
07	2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	1457 3	12 9	Y	11	11 0				-0-
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4068 3	140 9	Y	127	127 0				-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2724 3	33 9	Y	30	30 0				-0-
*10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3087 3	55 9	Y	50	50 0				-0-
*11	4080 X	2545	-0-	-1535	-0-	2433 3	112 9	Y	102	102 0				-0-
12	4216 X	523	-0-	-3693	-0-	486 3	37 9	Y	34	34 0				-0-
01	4216 X	1249	-0-	-2967	-0-	1022 3	227 9	Y	206	206 0				-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	117 1	710 3	Y	44	44 0				-0-
						48 9								
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	56 1	368 3	Y	51	51 0				-0-
						56 9								
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	134 1	734 3	Y	128	128 0				-0-
						141 9								
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	137 1	779 3	Y	134	134 0				-0-
						147 9								
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	98 1	551 3	Y	91	91 0				-0-
						100 9								
*10	992 N	871	-0-	-121	-0-	155 1	619 3	Y	88	88 0				-0-
						97 9								
*11	960 N	825	-0-	-135	-0-	153 1	574 3	Y	89	89 0				-0-
						98 9								
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	161 1	539 3	Y	114	114 0				-0-
						125 9								
01	868 N	120	-0-	-748	-0-	26 3	94 9	Y	85	85 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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	81	1	405	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	91	1	504	3	Y	-0-			-0-
*05	279 N	242	-0-	-37	-0-	32	1	197	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*06	540 N	416	-0-	-124	-0-	51	1	335	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
*07	682 N	537	-0-	-145	-0-	73	1	399	3	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	401	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	387	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	104	1	416	3	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
*11	510 N	501	-0-	-9	-0-	97	1	363	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	55	1	184	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
01	558 N	39	-0-	-519	-0-	11	3	28	9	Y	25	25	0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901					
*03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	20	1	2345	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
*04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	7	1	702	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
*05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1313	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1090	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-			-0-
*10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961					
*03	24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	211	1	23244	3	Y	1001	1001	0	-0-
						1101	9							
*04	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	206	1	20039	3	Y	901	901	0	-0-
						991	9							
*05	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	106	1	22420	3	Y	1262	1262	0	-0-
						1388	9							
*06	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	20616	3	1084	9	Y	985	985	0	-0-
*07	20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20106	3	811	9	Y	737	737	0	-0-
*08	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	4	1	12141	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							
*09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	92	1	12384	3	Y	663	663	0	-0-
						729	9							
*10	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	162	1	12654	3	Y	488	488	0	-0-
						537	9							
*11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
*12	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	927	1	17442	3	Y	743	743	0	-0-
						817	9							
01	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	875	1	14178	3	Y	95	95	0	-0-
						105	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	245 1	1167 3	Y	42	42 0		-0-
						46 9						
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	191 1	977 3	Y	70	70 0		-0-
						77 9						
*05	1240 N	864	-0-	-376	-0-	108 1	566 3	Y	173	173 0		-0-
						190 9						
*06	1410 N	684	-0-	-726	-0-	87 1	488 3	Y	99	99 0		-0-
						109 9						
*07	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	149 1	824 3	Y	111	111 0		-0-
						122 9						
*08	868 N	759	-0-	-109	-0-	105 1	589 3	Y	59	59 0		-0-
						65 9						
*09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	241 1	1281 3	Y	107	107 0		-0-
						118 9						
*10	1085 N	207	-0-	-878	-0-	7 1	60 3	Y	127	127 0		-0-
						140 9						
*11	720 N	155	-0-	-565	-0-	27 3	128 9	Y	116	116 0		-0-
12	1488 N	234	-0-	-1254	-0-	12 1	69 3	Y	139	139 0		-0-
						153 9						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	161	161 0		-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

*03	5146 X	4773	-0-	-373	-0-	4197 3	576 9	Y	524	524 0		-0-
*04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4 1	3993 3	Y	482	482 0		-0-
						530 9						
*05	5115 X	2850	-0-	-2265	-0-	81 1	2477 3	Y	265	265 0		-0-
						292 9						
*06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	161 1	4587 3	Y	507	507 0		-0-
						558 9						
*07	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	178 1	4165 3	Y	482	482 0		-0-
						530 9						
*08	4774 X	4224	-0-	-550	-0-	155 1	3625 3	Y	404	404 0		-0-
						444 9						
*09	5280 X	3762	-0-	-1518	-0-	161 1	3230 3	Y	337	337 0		-0-
						371 9						
*10	5456 X	3917	-0-	-1539	-0-	185 1	3288 3	Y	404	404 0		-0-
						444 9						
*11	5280 X	1973	-0-	-3307	-0-	70 1	1690 3	Y	194	194 0		-0-
						213 9						
12	4836 X	237	-0-	-4599	-0-	7 1	173 3	Y	52	52 0		-0-
						57 9						
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	250 1	3846 3	Y	533	533 0		-0-
						586 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	370	1	1846	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	314	1	1750	3	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
*05	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	299	1	1802	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
*06	2280 N	2058	-0-	-222	-0-	270	1	1724	3	Y	58	58	0	-0-
						64	9							
*07	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	319	1	1718	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
*08	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	307	1	1723	3	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
*09	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	301	1	1668	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	422	1	1662	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
*11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	448	1	1638	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	519	1	2064	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
*03	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2533	3	224	9	Y	204	204	0	-0-
*04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
*05	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	63	1	1944	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
*06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	156	1	4466	3	Y	587	587	0	-0-
						646	9							
*07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	155	1	3640	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							
*08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	137	1	3204	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
*09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	155	1	3118	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
*10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	171	1	3051	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
*11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
12	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	117	1	2792	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
01	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	170	1	2612	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	13500 - 19671	
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
*03	4929 X	4567	-0-	-362	-0-	202 1	3583 3	Y	711	711 0	-0-	
						782 9						
*04	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	242 1	3442 3	Y	684	684 0	-0-	
						752 9						
*05	4712 X	4529	-0-	-183	-0-	287 1	3509 3	Y	666	666 0	-0-	
						733 9						
*06	4560 X	4136	-0-	-424	-0-	245 1	3158 3	Y	666	666 0	-0-	
						733 9						
*07	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	262 1	3119 3	Y	623	623 0	-0-	
						685 9						
*08	4557 X	4105	-0-	-452	-0-	246 1	3177 3	Y	620	620 0	-0-	
						682 9						
*09	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	247 1	3024 3	Y	602	602 0	-0-	
						662 9						
*10	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	267 1	3107 3	Y	614	614 0	-0-	
						675 9						
*11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	310 1	3012 3	Y	583	583 0	-0-	
						641 9						
*12	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	360 1	2839 3	Y	618	618 0	-0-	
						680 9						
01	4092 X	3591	-0-	-501	-0-	378 1	2631 3	Y	529	529 0	-0-	
						582 9						

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	13717 - 19761	
*03	9915 X	2592	-0-	-7323	-0-	2492 3	100 9	Y	91	91 0	-0-	
						1971 3	90 9	Y	82	82 0	-0-	
*04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1586 3	43 9	Y	39	39 0	-0-	
*05	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	3671 3	119 9	Y	108	108 0	-0-	
*06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	4252 3	110 9	Y	100	100 0	-0-	
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	2497 3	73 9	Y	66	66 0	-0-	
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1089 3	75 9	Y	68	68 0	-0-	
09	1980 X	1164	-0-	-816	-0-	972 3	67 9	Y	61	61 0	-0-	
*10	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	844 3	76 9	Y	69	69 0	-0-	
*11	1980 X	920	-0-	-1060	-0-	1422 3	73 9	Y	66	66 0	-0-	
12	2046 X	1495	-0-	-551	-0-	2134 3	92 9	Y	84	84 0	-0-	
01	2226 X	2226	-0-	-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-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1384	3	Y	89	89	0			-0-
						98	9									
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	3	Y	75	75	0			-0-
						83	9									
*05	1767 N	1258	-0-	-509	-0-	20	1	1140	3	Y	89	89	0			-0-
						98	9									
*06	1530 N	1146	-0-	-384	-0-	1	1	1070	3	Y	68	68	0			-0-
						75	9									
*07	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	51	1	992	3	Y	123	123	0			-0-
						135	9									
*08	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	53	1	944	3	Y	121	121	0			-0-
						133	9									
*09	1200 N	616	-0-	-584	-0-	29	1	512	3	Y	68	68	0			-0-
						75	9									
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1121	3	155	9	Y	141	30	1			111
09	660 X	542	-0-	-118	-0-	480	3	62	9	Y	56	65	1			102
*10	682 X	561	-0-	-121	-0-	167	3	394	9	Y	358	418	1			42
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					42
12	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	3			Y	-0-					42
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196								
08	1240 X	97	-0-	-1143	-0-	87	3	10	9	Y	9	16	1			7
09	1200 X	275	-0-	-925	-0-	268	3	7	9	Y	6	5	1			8
*10	527 X	212	-0-	-315	-0-	70	3	142	9	Y	129	122	1			15
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					15
12	279 X	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-					15
01	279 X	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					15

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2984	3		Y	-0-		-0-
*04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		Y	-0-		-0-
*05	2511 X	2398	-0-	-113	-0-	2398	3		Y	-0-		-0-
*06	2880 X	1655	-0-	-1225	-0-	1642	3	13 9	Y	12	12 0	-0-
07	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2444	3	32 9	Y	29	29 0	-0-
08	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2342	3	26 9	Y	24	24 0	-0-
09	2400 X	2102	-0-	-298	-0-	2076	3	26 9	Y	24	24 0	-0-
*10	2480 X	2153	-0-	-327	-0-	2128	3	25 9	Y	23	23 0	-0-
*11	2400 X	2199	-0-	-201	-0-	2163	3	36 9	Y	33	33 0	-0-
12	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	2255	3	36 9	Y	33	33 0	-0-
01	2356 X	1929	-0-	-427	-0-	1899	3	30 9	Y	27	27 0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13710 - 20050		
*03	71107 X	71107	-0-	-0-	-0-	510	1	60226 3	Y	9428	9428 0	-0-
						10371	9					
*04	61249 X	61249	-0-	-0-	-0-	500	1	52045 3	Y	7913	7913 0	-0-
						8704	9					
*05	56323 X	56323	-0-	-0-	-0-	215	1	48191 3	Y	7197	7197 0	-0-
						7917	9					
*06	48081 X	48081	-0-	-0-	-0-	41141	3	6940 9	Y	6309	6309 0	-0-
*07	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	1	1	38679 3	Y	5533	5533 0	-0-
						6086	9					
*08	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	10	1	34490 3	Y	4984	4984 0	-0-
						5482	9					
*09	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	218	1	30175 3	Y	4253	4253 0	-0-
						4678	9					
*10	32985 X	32985	-0-	-0-	-0-	351	1	28312 3	Y	3929	3929 0	-0-
						4322	9					
*11	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	903	1	24634 3	Y	3418	3418 0	-0-
						3760	9					
*12	26367 X	26367	-0-	-0-	-0-	1162	1	21626 3	Y	3254	3254 0	-0-
						3579	9					
01	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	1297	1	22445 3	Y	3149	3149 0	-0-
						3464	9					

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
*03	9424 X	9244	-0-	-180	-0-	876	1	7141 3	Y	1115	1115 0	-0-
						1227	9					
*04	9120 X	8965	-0-	-155	-0-	884	1	7004 3	Y	979	979 0	-0-
						1077	9					
*05	9548 X	8918	-0-	-630	-0-	849	1	7010 3	Y	963	963 0	-0-
						1059	9					
*06	9240 X	8299	-0-	-941	-0-	821	1	6501 3	Y	888	888 0	-0-
						977	9					
*07	9238 X	8485	-0-	-753	-0-	895	1	6552 3	Y	944	944 0	-0-
						1038	9					
*08	9300 X	8043	-0-	-1257	-0-	866	1	6198 3	Y	890	890 0	-0-
						979	9					
*09	9000 X	8044	-0-	-956	-0-	869	1	6162 3	Y	921	921 0	-0-
						1013	9					
*10	9021 X	8362	-0-	-659	-0-	810	1	6445 3	Y	1006	1006 0	-0-
						1107	9					
*11	8280 X	7474	-0-	-806	-0-	645	1	5782 3	Y	952	952 0	-0-
						1047	9					
*12	8432 X	7939	-0-	-493	-0-	411	1	6371 3	Y	1052	1052 0	-0-
						1157	9					
01	8308 X	4670	-0-	-3638	-0-	185	1	3733 3	Y	684	684 0	-0-
						752	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									
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
*03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4816 3	108 9	Y	98	98 0	-0-
*04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4907 3	76 9	Y	69	69 0	-0-
*05	5456 X	4469	-0-	-987	-0-	4400 3	69 9	Y	63	63 0	-0-
*06	5280 X	4397	-0-	-883	-0-	4319 3	78 9	Y	71	71 0	-0-
07	5456 X	4215	-0-	-1241	-0-	4118 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
08	5146 X	3499	-0-	-1647	-0-	3425 3	74 9	Y	67	67 0	-0-
09	4980 X	3527	-0-	-1453	-0-	3448 3	79 9	Y	72	72 0	-0-
*10	4557 X	3288	-0-	-1269	-0-	3212 3	76 9	Y	69	69 0	-0-
*11	4410 X	3708	-0-	-702	-0-	3590 3	118 9	Y	107	107 0	-0-
12	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	3441 3	109 9	Y	99	99 0	-0-
01	3658 X	2818	-0-	-840	-0-	2704 3	114 9	Y	104	104 0	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871	
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	259 1	2136 3	Y	419	419 0	-0-
*04	2190 X	1613	-0-	-577	-0-	461 9	1213 3	Y	226	226 0	-0-
*05	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	151 1	1848 3	Y	359	359 0	-0-
*06	3060 X	2928	-0-	-132	-0-	249 9	2252 3	Y	356	356 0	-0-
*07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	221 1	2252 3	Y	342	342 0	-0-
*08	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	395 9	1585 3	Y	303	303 0	-0-
*09	2910 X	1994	-0-	-916	-0-	284 1	1464 3	Y	295	295 0	-0-
*10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	392 9	8856 3	Y	1695	1695 0	-0-
*11	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	308 1	14734 3	Y	2517	2517 0	-0-
*12	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	376 9	12185 3	Y	2098	2098 0	-0-
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	220 1	10855 3	Y	1951	1951 0	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331	
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	204 1	1648 3	Y	331	331 0	-0-
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	364 9	1140 3	Y	243	243 0	-0-
*05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	144 1	1220 3	Y	252	252 0	-0-
*06	2130 N	1073	-0-	-1057	-0-	267 9	796 3	Y	160	160 0	-0-
*07	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	148 1	836 3	Y	168	168 0	-0-
*08	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	277 9	885 3	Y	175	175 0	-0-
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101 1	1310 3	Y	266	266 0	-0-
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	176 9	1407 3	Y	311	311 0	-0-
*11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	114 1	1708 3	Y	393	393 0	-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	185 1	1590 3	Y	345	345 0	-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	293 9	2171 3	Y	533	533 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5518 X	3291	-0-	-2227	-0-	280	1	2303 3	Y	644	644 0		-0-
						708	9						
*04	5130 X	4710	-0-	-420	-0-	429	1	3411 3	Y	791	791 0		-0-
						870	9						
*05	5425 X	4992	-0-	-433	-0-	443	1	3663 3	Y	805	805 0		-0-
						886	9						
*06	5250 X	4465	-0-	-785	-0-	413	1	3271 3	Y	710	710 0		-0-
						781	9						
*07	4898 X	4432	-0-	-466	-0-	432	1	3164 3	Y	760	760 0		-0-
						836	9						
*08	5053 X	3414	-0-	-1639	-0-	340	1	2438 3	Y	578	578 0		-0-
						636	9						
*09	4890 X	3705	-0-	-1185	-0-	366	1	2600 3	Y	672	672 0		-0-
						739	9						
*10	5053 X	4652	-0-	-401	-0-	411	1	3276 3	Y	877	877 0		-0-
						965	9						
*11	4470 X	3549	-0-	-921	-0-	270	1	2447 3	Y	756	756 0		-0-
						832	9						
*12	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	187	1	2902 3	Y	765	765 0		-0-
						842	9						
01	4619 X	4557	-0-	-62	-0-	184	1	3504 3	Y	790	790 0		-0-
						869	9						

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671					
*03	1984 X	767	-0-	-1217	-0-	121	1	590 3	Y	51	51 0		-0-
						56	9						
*04	1710 X	48	-0-	-1662	-0-	7	1	37 3	Y	4	4 0		-0-
						4	9						
*05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
*06	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	942	1	5280 3	Y	751	751 0		-0-
						826	9						
*07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	542	1	3023 3	Y	476	476 0		-0-
						524	9						
*08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	482	1	2725 3	Y	431	431 0		-0-
						474	9						
*09	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	381	1	2057 3	Y	362	362 0		-0-
						398	9						
*10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	551	1	3340 3	Y	580	580 0		-0-
						638	9						
*11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	517	1	3025 3	Y	520	520 0		-0-
						572	9						
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	505	1	2830 3	Y	507	507 0		-0-
						558	9						
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	501	1	2879 3	Y	492	492 0		-0-
						541	9						

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011					
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												
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	549	1	2720	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
*04	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	497	1	2602	3	Y	468	468	0	-0-
						515	9							
*05	4154 X	3596	-0-	-558	-0-	515	1	2589	3	Y	447	447	0	-0-
						492	9							
*06	4020 X	1148	-0-	-2872	-0-	144	1	807	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
*07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	550	1	3056	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
*08	3844 X	3531	-0-	-313	-0-	446	1	2516	3	Y	517	517	0	-0-
						569	9							
*09	3600 X	1145	-0-	-2455	-0-	152	1	815	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*10	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	468	1	2804	3	Y	479	479	0	-0-
						527	9							
*11	4080 X	1216	-0-	-2864	-0-	153	1	880	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
*12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	583	1	3268	3	Y	637	637	0	-0-
						701	9							
01	3782 X	911	-0-	-2871	-0-	109	1	629	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541					
*03	3689 X	2582	-0-	-1107	-0-	405	1	1965	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*04	3570 X	3413	-0-	-157	-0-	484	1	2520	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							
*05	3193 X	2393	-0-	-800	-0-	354	1	1767	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
*06	3090 X	2422	-0-	-668	-0-	333	1	1859	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
*07	3565 X	2599	-0-	-966	-0-	341	1	1894	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
*08	3596 X	2567	-0-	-1029	-0-	338	1	1901	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
*09	3480 X	2242	-0-	-1238	-0-	349	1	1842	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
*10	2573 X	2425	-0-	-148	-0-	332	1	1963	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	494	1	2750	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	463	1	2652	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	424	1	2296	3	Y	412	412	0	-0-
						453	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	O	GAS PROD	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	837 X	834	-0-	-3	-0-		591 3	243 9	Y	221	317 1		174
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-		96 3	123 9	Y	112	111 1		175
*10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		299 3	2138 9	Y	1944	1888 1		231
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-			231
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			231
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			231

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013			TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441				
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	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35 3		Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621				
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		50 1	1162 3	Y	111	111 0		-0-
							122 9						
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		49 1	1103 3	Y	80	80 0		-0-
							88 9						
*05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-		20 1	1144 3	Y	95	95 0		-0-
							105 9						
*06	1350 N	1196	-0-	-154	-0-		1 1	1107 3	Y	80	80 0		-0-
							88 9						
*07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-		57 1	1105 3	Y	139	139 0		-0-
							153 9						
*08	1333 N	1242	-0-	-91	-0-		58 1	1042 3	Y	129	129 0		-0-
							142 9						
*09	1260 N	1211	-0-	-49	-0-		57 1	1011 3	Y	130	130 0		-0-
							143 9						
*10	1302 N	1203	-0-	-99	-0-		57 1	985 3	Y	146	146 0		-0-
							161 9						
*11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-		58 1	946 3	Y	149	149 0		-0-
							164 9						
12	1240 N	1233	-0-	-7	-0-		59 1	986 3	Y	171	171 0		-0-
							188 9						
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-		57 1	970 3	Y	158	158 0		-0-
							174 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	6758 X	5912	-0-	-846	-0-	926	1	4641	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
*04	6240 X	5679	-0-	-561	-0-	816	1	4574	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
*05	6200 X	6052	-0-	-148	-0-	817	1	4924	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							
*06	6000 X	5872	-0-	-128	-0-	752	1	4801	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
*07	6076 X	5923	-0-	-153	-0-	875	1	4709	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
*08	6138 X	5990	-0-	-148	-0-	856	1	4803	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
*09	5940 X	5866	-0-	-74	-0-	847	1	4686	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
*10	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	1066	1	4187	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
*11	5910 X	5722	-0-	-188	-0-	1158	1	4226	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
*12	6045 X	5574	-0-	-471	-0-	1200	1	4025	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
01	6045 X	5631	-0-	-414	-0-	1059	1	4141	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491				
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	235	1	1187	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	196	1	1111	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	182	1	1108	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
*06	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	149	1	955	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
*07	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	175	1	947	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
*08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	179	1	1005	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	175	1	970	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	263	1	1038	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
*11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	244	1	897	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
*12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	264	1	912	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	233	1	940	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751		PERF.14224 - 18441				
08	4216 X	741	-0-	-3475	-0-	729	3	12	9	Y	11	19	1	8
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	341	3	19	9	Y	17	10	1	15
*10	496 X	239	-0-	-257	-0-	133	3	106	9	Y	96	100	1	11
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-			11
12	744 X	163	-0-	-581	-0-	163	3			Y	-0-			11
01	744 X	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-			11

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	216	1	4997	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
*04	5370 X	5325	-0-	-45	-0-	211	1	4761	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
*05	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	87	1	4978	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
*06	5550 X	5147	-0-	-403	-0-	5	1	4814	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
*07	5735 X	5271	-0-	-464	-0-	244	1	4698	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
*08	5580 X	5245	-0-	-335	-0-	262	1	4662	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*09	5310 X	5080	-0-	-230	-0-	253	1	4500	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
*10	5456 X	3832	-0-	-1624	-0-	193	1	3291	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
*11	5130 X	3723	-0-	-1407	-0-	196	1	3163	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
*12	5270 X	3691	-0-	-1579	-0-	196	1	3106	3	Y	354	354	0	-0-
						389	9							
01	5239 X	3746	-0-	-1493	-0-	180	1	3188	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281				
*03	3100 N	5246	-0-	2146	10335	724	1	3834	3	Y	625	625	0	-0-
						688	9							
*04	3000 N	3912	-0-	912	11247	494	1	2921	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
*05	14936 X	3689	-0-	-11247	-0-	449	1	2818	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
*06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	495	1	3211	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	504	1	2747	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
*08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	258	1	1465	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	529	1	2974	3	Y	411	411	0	-0-
						452	9							
*10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	631	1	2541	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
*11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	296	1	1116	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	151	1	530	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	52	1	232	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	2418 X	676	-0-	-1742	-0-	86	1	466	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
*04	2340 X	426	-0-	-1914	-0-	48	1	294	3	Y	76	76	0	-0-
						84	9							
*05	1116 X	170	-0-	-946	-0-	40	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
*06	1080 X	283	-0-	-797	-0-	18	1	134	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
*07	1116 X	162	-0-	-954	-0-	20	3	142	9	Y	129	129	0	-0-
*08	682 X	145	-0-	-537	-0-	16	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
*09	420 X	123	-0-	-297	-0-	14	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
*10	279 X	126	-0-	-153	-0-	19	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
*11	270 X	186	-0-	-84	-0-	40	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	95	95	0	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	116	116	0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211				
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	470	1	2472	3	Y	554	554	0	-0-
						609	9							
*04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	392	1	2360	3	Y	676	676	0	-0-
						744	9							
*05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	391	1	2546	3	Y	837	837	0	-0-
						921	9							
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	377	1	2515	3	Y	1156	1156	0	-0-
						1272	9							
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	439	1	2484	3	Y	1174	1174	0	-0-
						1291	9							
*08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	413	1	2417	3	Y	1064	1064	0	-0-
						1170	9							
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	411	1	2331	3	Y	662	662	0	-0-
						728	9							
*10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	478	1	1924	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
*11	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	455	1	1700	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
*12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	491	1	1646	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
01	2852 X	2227	-0-	-625	-0-	385	1	1505	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
*08	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	509	3	Y	112	112	0	-0-
						123	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 #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	647 1	3288 3	Y	407	407 0	-0-		
						448 9							
*04	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	513 1	2934 3	Y	394	394 0	-0-		
						433 9							
*05	4371 X	3081	-0-	-1290	-0-	391 1	2391 3	Y	272	272 0	-0-		
						299 9							
*06	4230 X	2040	-0-	-2190	-0-	251 1	1606 3	Y	166	166 0	-0-		
						183 9							
*07	4371 X	497	-0-	-3874	-0-	71 1	383 3	Y	39	39 0	-0-		
						43 9							
*08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	816 1	4600 3	Y	512	512 0	-0-		
						563 9							
*09	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	474 1	2648 3	Y	406	406 0	-0-		
						447 9							
*10	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	443 1	1775 3	Y	382	382 0	-0-		
						420 9							
*11	4230 X	3082	-0-	-1148	-0-	571 1	2125 3	Y	351	351 0	-0-		
						386 9							
*12	4371 X	3100	-0-	-1271	-0-	629 1	2109 3	Y	329	329 0	-0-		
						362 9							
01	4371 X	2964	-0-	-1407	-0-	537 1	2101 3	Y	296	296 0	-0-		
						326 9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241			
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	86 1	429 3	Y	16	16 0	-0-	
						18 9						
*04	3000 N	4886	-0-	1886	1886	736 1	4085 3	Y	59	59 0	-0-	
						65 9						
*05	3100 N	1491	-0-	-1609	277	188 1	1158 3	Y	132	132 0	-0-	
						145 9						
*06	728 N	451	-0-	-277	-0-	57 1	370 3	Y	22	22 0	-0-	
						24 9						
*07	2139 X	455	-0-	-1684	-0-	66 1	357 3	Y	29	29 0	-0-	
						32 9						
*08	2139 X	429	-0-	-1710	-0-	62 1	348 3	Y	17	17 0	-0-	
						19 9						
*09	2070 X	506	-0-	-1564	-0-	75 1	416 3	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						
*10	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	2 3	10 9	Y	9	9 0	-0-	
*11	510 X	54	-0-	-456	-0-	11 3	43 9	Y	39	39 0	-0-	
*12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	201 1	685 3	Y	35	35 0	-0-	
						39 9						
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	159 1	621 3	Y	29	29 0	-0-	
						32 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 #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	186	1	998	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	160	1	960	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
*05	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	136	1	871	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	147	1	969	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	169	1	944	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
*08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	145	1	836	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
*09	1440 N	924	-0-	-516	-0-	119	1	669	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
*10	1457 N	557	-0-	-900	-0-	102	1	404	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
*11	1200 N	289	-0-	-911	-0-	54	1	201	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	0	-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	87	1	364	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171						
*03	3100 N	4610	-0-	1510	1510	754	1	3753	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
*04	3000 N	2439	-0-	-561	949	374	1	2065	3	Y	-0-			-0-
*05	2728 N	792	-0-	-1936	-0-	114	1	678	3	Y	-0-			-0-
*06	2640 X	2436	-0-	-204	-0-	315	1	2019	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
*07	2728 X	1209	-0-	-1519	-0-	165	1	902	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
*08	2728 X	1131	-0-	-1597	-0-	148	1	843	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
*09	2490 X	827	-0-	-1663	-0-	112	1	626	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*10	2573 X	1110	-0-	-1463	-0-	188	1	764	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*11	2490 X	42	-0-	-2448	-0-	10	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
12	868 N	315	-0-	-553	-0-	7	1	99	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
01	1116 N	261	-0-	-855	-0-	4	1	17	3	Y	218	218	0	-0-
						240	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 #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2170 X	429	-0-	-1741	-0-	69	1	342	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*04	2490 X	574	-0-	-1916	-0-	85	1	474	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*05	2573 X	1249	-0-	-1324	-0-	160	1	971	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
*06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	4171	3	Y	827	827	0	-0-
						910	9							
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	836	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
*08	1240 N	498	-0-	-742	-0-	74	1	415	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*09	2970 X	473	-0-	-2497	-0-	73	1	400	3	Y	-0-			-0-
*10	3069 X	435	-0-	-2634	-0-	89	1	346	3	Y	-0-			-0-
*11	2970 X	152	-0-	-2818	-0-	33	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 X	266	-0-	-230	-0-	44	3	222	9	Y	202	202	0	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

*03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	492	1	2557	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
*04	3780 X	3422	-0-	-358	-0-	439	1	2570	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
*05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3069	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
*06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	457	1	2951	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
*07	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	1078	1	5814	3	Y	354	354	0	-0-
						389	9							
*08	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1243	1	6982	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
*09	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1327	1	7332	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
*10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	1493	1	5851	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
*11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1800	1	6564	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
*12	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1814	1	6082	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	1790	1	7001	3	Y	321	321	0	-0-
						353	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												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	2821 X	1248	-0-	-1573	-0-	8	1	935	3	Y	277	277	0	-0-
						305	9							
*04	2730 X	1194	-0-	-1536	-0-	9	1	939	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
*05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
*06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1086	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
*07	1240 X	1202	-0-	-38	-0-	929	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
*08	1333 N	805	-0-	-528	-0-	527	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
*09	1350 N	843	-0-	-507	-0-	4	1	533	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
*10	1178 N	426	-0-	-752	-0-	1	1	143	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
*11	780 N	315	-0-	-465	-0-	58	3	257	9	Y	234	234	0	-0-
12	868 N	337	-0-	-531	-0-	69	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	132	132	0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511					
*03	8246 X	5627	-0-	-2619	-0-	40	1	4604	3	Y	894	894	0	-0-
						983	9							
*04	6000 X	5064	-0-	-936	-0-	41	1	4168	3	Y	777	777	0	-0-
						855	9							
*05	6386 X	5244	-0-	-1142	-0-	20	1	4311	3	Y	830	830	0	-0-
						913	9							
*06	6180 X	4658	-0-	-1522	-0-	3809	3	849	9	Y	772	772	0	-0-
*07	6386 X	4901	-0-	-1485	-0-	3964	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
*08	5673 X	4484	-0-	-1189	-0-	1	1	3497	3	Y	896	896	0	-0-
						986	9							
*09	5130 X	4571	-0-	-559	-0-	26	1	3645	3	Y	818	818	0	-0-
						900	9							
*10	5332 X	4482	-0-	-850	-0-	44	1	3545	3	Y	812	812	0	-0-
						893	9							
*11	4710 X	3577	-0-	-1133	-0-	105	1	2827	3	Y	586	586	0	-0-
						645	9							
12	4867 X	3309	-0-	-1558	-0-	123	1	2289	3	Y	815	815	0	-0-
						897	9							
01	4712 X	3975	-0-	-737	-0-	169	1	2930	3	Y	796	796	0	-0-
						876	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541					
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	497	1	4060	3	Y	876	876	0	-0-
						964	9							
*04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	481	1	3844	3	Y	825	825	0	-0-
						908	9							
*05	5828 X	5131	-0-	-697	-0-	444	1	3712	3	Y	886	886	0	-0-
						975	9							
*06	5640 X	5202	-0-	-438	-0-	473	1	3766	3	Y	875	875	0	-0-
						963	9							
*07	5518 X	5090	-0-	-428	-0-	500	1	3674	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
*08	5518 X	5094	-0-	-424	-0-	519	1	3722	3	Y	775	775	0	-0-
						853	9							
*09	5220 X	4949	-0-	-271	-0-	509	1	3611	3	Y	754	754	0	-0-
						829	9							
*10	5301 X	5020	-0-	-281	-0-	463	1	3684	3	Y	794	794	0	-0-
						873	9							
*11	5130 X	4252	-0-	-878	-0-	345	1	3103	3	Y	731	731	0	-0-
						804	9							
*12	5084 X	4342	-0-	-742	-0-	198	1	3257	3	Y	806	806	0	-0-
						887	9							
01	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	164	1	3112	3	Y	815	815	0	-0-
						897	9							

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431				
*03	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	318	1	2566	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
*04	3600 X	3225	-0-	-375	-0-	311	1	2451	3	Y	421	421	0	-0-
						463	9							
*05	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	289	1	2376	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
*06	3570 X	3122	-0-	-448	-0-	297	1	2356	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
*07	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	309	1	2259	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
*08	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	311	1	2226	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
*09	3300 X	2957	-0-	-343	-0-	304	1	2158	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
*10	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	286	1	2272	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
*11	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	240	1	2137	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	3	Y	481	481	0	-0-
						529	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4526 X	1839	-0-	-2687	-0-	156	1	1277	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							
*04	4140 X	3157	-0-	-983	-0-	268	1	2156	3	Y	666	666	0	-0-
						733	9							
*05	4216 X	2163	-0-	-2053	-0-	155	1	1337	3	Y	610	610	0	-0-
						671	9							
*06	4080 X	2656	-0-	-1424	-0-	202	1	1630	3	Y	749	749	0	-0-
						824	9							
*07	3751 X	2457	-0-	-1294	-0-	200	1	1491	3	Y	696	696	0	-0-
						766	9							
*08	3255 X	2500	-0-	-755	-0-	209	1	1522	3	Y	699	699	0	-0-
						769	9							
*09	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	204	1	1473	3	Y	681	681	0	-0-
						749	9							
*10	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	192	1	1561	3	Y	702	702	0	-0-
						772	9							
*11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	174	1	1626	3	Y	817	817	0	-0-
						899	9							
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941				
*03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	37	1	4210	3	Y	806	806	0	-0-
						887	9							
*04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	42	1	4281	3	Y	878	878	0	-0-
						966	9							
*05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	18	1	4066	3	Y	883	883	0	-0-
						971	9							
*06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	4322	3	952	9	Y	865	865	0	-0-
*07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	4386	3	1018	9	Y	925	925	0	-0-
*08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1	1	3606	3	Y	768	768	0	-0-
						845	9							
*09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	26	1	3573	3	Y	735	735	0	-0-
						809	9							
*10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	3382	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
*11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	113	1	3053	3	Y	686	686	0	-0-
						755	9							
*12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	3	Y	751	751	0	-0-
						826	9							
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	198	1	3202	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3348 X	482	-0-	-2866	-0-	118	3	364	9	Y	331	331	0	-0-
*04	3330 X	2122	-0-	-1208	-0-	262	1	1544	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	412	1	2581	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
*06	3330 X	2920	-0-	-410	-0-	330	1	2149	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
*07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	426	1	2341	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
*08	3441 X	1483	-0-	-1958	-0-	164	1	956	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
*09	3330 X	233	-0-	-3097	-0-	26	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
*10	3441 X	198	-0-	-3243	-0-	29	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
*11	3150 X	119	-0-	-3031	-0-	24	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
12	3255 X	154	-0-	-3101	-0-	35	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
01	1488 X	56	-0-	-1432	-0-	13	3	43	9	Y	39	39	0	-0-

BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	269	1	6335	3	Y	670	670	0	-0-
						737	9							
*04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	247	1	5665	3	Y	569	569	0	-0-
						626	9							
*05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	88	1	5138	3	Y	567	567	0	-0-
						624	9							
*06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4	1	4516	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
*07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
*08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	468	1	8331	3	Y	483	483	0	-0-
						531	9							
*09	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	278	1	4954	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
*10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	3684	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
*11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
*12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	222	1	3523	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183	1	3284	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	130	1	3017	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
*04	3570 X	3013	-0-	-557	-0-	119	1	2682	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*05	3968 X	3119	-0-	-849	-0-	49	1	2811	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
*06	3840 X	2967	-0-	-873	-0-	3	1	2722	3	Y	220	220	0	-0-
						242	9							
*07	3627 X	2947	-0-	-680	-0-	132	1	2554	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
*08	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	139	1	2483	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
*09	3030 X	2712	-0-	-318	-0-	133	1	2363	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
*10	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	138	1	2346	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
*11	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	136	1	2194	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	136	1	2158	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
01	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	118	1	2103	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812						
*03	6169 X	5372	-0-	-797	-0-	201	1	4637	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
*04	5970 X	5075	-0-	-895	-0-	195	1	4373	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
*05	5859 X	5107	-0-	-752	-0-	79	1	4516	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
*06	5670 X	4795	-0-	-875	-0-	4	1	4312	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
*07	5549 X	4903	-0-	-646	-0-	219	1	4207	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
*08	5363 X	4906	-0-	-457	-0-	236	1	4200	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
*09	5040 X	4818	-0-	-222	-0-	232	1	4122	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
*10	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	238	1	4022	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
*11	4770 X	4437	-0-	-333	-0-	235	1	3758	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*12	4960 X	4504	-0-	-456	-0-	235	1	3799	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
01	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	204	1	3496	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	113	1	2640	3	Y	325	325	0	-0-	
						358	9								
*04	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	102	1	2319	3	Y	297	297	0	-0-	
						327	9								
*05	3286 X	2484	-0-	-802	-0-	37	1	2143	3	Y	276	276	0	-0-	
						304	9								
*06	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2	1	2622	3	Y	325	325	0	-0-	
						358	9								
*07	3100 X	2187	-0-	-913	-0-	95	1	1840	3	Y	229	229	0	-0-	
						252	9								
*08	3100 X	1443	-0-	-1657	-0-	65	1	1170	3	Y	189	189	0	-0-	
						208	9								
*09	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	120	1	2158	3	Y	391	391	0	-0-	
						430	9								
*10	3069 X	2667	-0-	-402	-0-	126	1	2161	3	Y	345	345	0	-0-	
						380	9								
*11	2970 X	2526	-0-	-444	-0-	126	1	2041	3	Y	326	326	0	-0-	
						359	9								
12	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	126	1	1994	3	Y	334	334	0	-0-	
						367	9								
01	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	106	1	1900	3	Y	302	302	0	-0-	
						332	9								

BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302					
*03	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	146	1	3429	3	Y	350	350	0	-0-	
						385	9								
*04	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	148	1	3389	3	Y	313	313	0	-0-	
						344	9								
*05	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	61	1	3531	3	Y	330	330	0	-0-	
						363	9								
*06	3870 X	3861	-0-	-9	-0-	3	1	3530	3	Y	298	298	0	-0-	
						328	9								
*07	4061 X	3894	-0-	-167	-0-	173	1	3347	3	Y	340	340	0	-0-	
						374	9								
*08	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	183	1	3276	3	Y	345	345	0	-0-	
						380	9								
*09	3960 X	3704	-0-	-256	-0-	176	1	3157	3	Y	337	337	0	-0-	
						371	9								
*10	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	173	1	2958	3	Y	318	318	0	-0-	
						350	9								
*11	3900 X	3784	-0-	-116	-0-	197	1	3207	3	Y	345	345	0	-0-	
						380	9								
*12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	200	1	3299	3	Y	360	360	0	-0-	
						396	9								
01	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	187	1	3207	3	Y	346	346	0	-0-	
						381	9								

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	5332 X	4145	-0-	-1187	-0-	154 414	1 9	3577	3	Y	376	376	0	-0-
*04	5160 X	3983	-0-	-1177	-0-	152 380	1 9	3451	3	Y	345	345	0	-0-
*05	4526 X	4114	-0-	-412	-0-	63 406	1 9	3645	3	Y	369	369	0	-0-
*06	4380 X	3914	-0-	-466	-0-	3 372	1 9	3539	3	Y	338	338	0	-0-
*07	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	179 430	1 9	3450	3	Y	391	391	0	-0-
*08	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	192 426	1 9	3424	3	Y	387	387	0	-0-
*09	4050 X	1895	-0-	-2155	-0-	91 180	1 9	1624	3	Y	164	164	0	-0-
*10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	270 531	1 9	4600	3	Y	483	483	0	-0-
*11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	247 462	1 9	3970	3	Y	420	420	0	-0-
*12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	243 475	1 9	3855	3	Y	432	432	0	-0-
01	5363 X	4065	-0-	-1298	-0-	196 413	1 9	3456	3	Y	375	375	0	-0-

BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942				
*03	5704 X	5671	-0-	-33	-0-	209 594	1 9	4868	3	Y	540	540	0	-0-
*04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	207 622	1 9	4714	3	Y	565	565	0	-0-
*05	6417 X	5523	-0-	-894	-0-	83 622	1 9	4818	3	Y	565	565	0	-0-
*06	6210 X	5198	-0-	-1012	-0-	4 583	1 9	4611	3	Y	530	530	0	-0-
*07	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	231 580	1 9	4473	3	Y	527	527	0	-0-
*08	5704 X	5268	-0-	-436	-0-	248 584	1 9	4436	3	Y	531	531	0	-0-
*09	5520 X	5063	-0-	-457	-0-	240 541	1 9	4282	3	Y	492	492	0	-0-
*10	5549 X	4518	-0-	-1031	-0-	225 468	1 9	3825	3	Y	425	425	0	-0-
*11	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-	211 440	1 9	3413	3	Y	400	400	0	-0-
*12	5270 X	3847	-0-	-1423	-0-	197 426	1 9	3224	3	Y	387	387	0	-0-
01	5239 X	3557	-0-	-1682	-0-	174 406	1 9	2977	3	Y	369	369	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	33	1	3735	3	Y	628	628	0	-0-
						691	9							
*04	4350 X	4304	-0-	-46	-0-	38	1	3771	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
*05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	19	1	4131	3	Y	412	412	0	-0-
						453	9							
*06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4014	3	705	9	Y	641	641	0	-0-
*07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4004	3	752	9	Y	684	684	0	-0-
*08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	1	1	3961	3	Y	659	659	0	-0-
						725	9							
*09	4710 X	4428	-0-	-282	-0-	28	1	3848	3	Y	502	502	0	-0-
						552	9							
*10	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	45	1	3585	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
*11	4710 X	3419	-0-	-1291	-0-	114	1	2996	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
*12	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	169	1	3294	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	240	1	4039	3	Y	679	679	0	-0-
						747	9							

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
*03	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	23	1	2615	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
*04	2970 X	2433	-0-	-537	-0-	21	1	2058	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
*05	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	10	1	2206	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*06	3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2303	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
*07	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	2612	3	487	9	Y	443	443	0	-0-
*08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	1	1	2562	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
*09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	18	1	2449	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*10	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2500	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
*11	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	89	1	2365	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
12	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	121	1	2246	3	Y	416	416	0	-0-
						458	9							
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	125	1	2017	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	105 1	2454 3	Y	227	227 0	-0-
						250 9					
*04	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	107 1	2432 3	Y	207	207 0	-0-
						228 9					
*05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	43 1	2509 3	Y	209	209 0	-0-
						230 9					
*06	2970 X	1032	-0-	-1938	-0-	1 1	981 3	Y	45	45 0	-0-
						50 9					
*07	2914 X	707	-0-	-2207	-0-	31 1	606 3	Y	64	64 0	-0-
						70 9					
*08	2945 X	674	-0-	-2271	-0-	32 1	574 3	Y	62	62 0	-0-
						68 9					
*09	2850 X	736	-0-	-2114	-0-	35 1	620 3	Y	74	74 0	-0-
						81 9					
*10	2852 X	709	-0-	-2143	-0-	35 1	595 3	Y	72	72 0	-0-
						79 9					
*11	1080 X	600	-0-	-480	-0-	31 1	506 3	Y	57	57 0	-0-
						63 9					
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	78 1	1292 3	Y	160	160 0	-0-
						176 9					
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	186 1	3187 3	Y	345	345 0	-0-
						380 9					

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921			
*03	6634 X	6188	-0-	-446	-0-	233 1	5383 3	Y	520	520 0	-0-
						572 9					
*04	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	219 1	4948 3	Y	616	616 0	-0-
						678 9					
*05	6417 X	5988	-0-	-429	-0-	90 1	5202 3	Y	633	633 0	-0-
						696 9					
*06	6210 X	5209	-0-	-1001	-0-	4 1	4619 3	Y	533	533 0	-0-
						586 9					
*07	6231 X	5238	-0-	-993	-0-	227 1	4376 3	Y	577	577 0	-0-
						635 9					
*08	6231 X	5752	-0-	-479	-0-	268 1	4773 3	Y	646	646 0	-0-
						711 9					
*09	5880 X	5420	-0-	-460	-0-	256 1	4548 3	Y	560	560 0	-0-
						616 9					
*10	6076 X	4005	-0-	-2071	-0-	196 1	3332 3	Y	434	434 0	-0-
						477 9					
*11	5550 X	3786	-0-	-1764	-0-	195 1	3138 3	Y	412	412 0	-0-
						453 9					
12	5735 X	2865	-0-	-2870	-0-	143 1	2341 3	Y	346	346 0	-0-
						381 9					
01	5735 X	2797	-0-	-2938	-0-	134 1	2302 3	Y	328	328 0	-0-
						361 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2046 X	1987	-0-	-59	-0-	184 1	1504 3	Y	272	272 0	-0-
						299 9					
*04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	197 1	1574 3	Y	267	267 0	-0-
						294 9					
*05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	191 1	1586 3	Y	258	258 0	-0-
						284 9					
*06	1920 X	1688	-0-	-232	-0-	161 1	1278 3	Y	226	226 0	-0-
						249 9					
*07	2108 N	1637	-0-	-471	-0-	167 1	1229 3	Y	219	219 0	-0-
						241 9					
*08	3100 N	5325	-0-	2225	2225	630 1	4451 3	Y	222	222 0	-0-
						244 9					
*09	3000 N	2621	-0-	-379	1846	297 1	2094 3	Y	209	209 0	-0-
						230 9					
*10	3100 N	1760	-0-	-1340	506	171 1	1356 3	Y	212	212 0	-0-
						233 9					
*11	2400 X	1611	-0-	-789	-0-	142 1	1262 3	Y	188	188 0	-0-
						207 9					
12	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	91 1	1415 3	Y	243	243 0	-0-
						267 9					
01	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	83 1	1580 3	Y	225	225 0	-0-
						248 9					

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132			
*03	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	374 1	1897 3	Y	168	168 0	-0-
						185 9					
*04	2970 X	2080	-0-	-890	-0-	301 1	1690 3	Y	81	81 0	-0-
						89 9					
*05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	530 1	3181 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
*06	2460 X	2171	-0-	-289	-0-	282 1	1803 3	Y	78	78 0	-0-
						86 9					
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	346 1	1865 3	Y	144	144 0	-0-
						158 9					
*08	3069 X	2063	-0-	-1006	-0-	291 1	1636 3	Y	124	124 0	-0-
						136 9					
*09	2970 X	1388	-0-	-1582	-0-	200 1	1107 3	Y	74	74 0	-0-
						81 9					
*10	3069 X	1480	-0-	-1589	-0-	277 1	1095 3	Y	98	98 0	-0-
						108 9					
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	570 1	2126 3	Y	302	302 0	-0-
						332 9					
*12	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	380 1	1272 3	Y	120	120 0	-0-
						132 9					
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	465 1	1923 3	Y	333	333 0	-0-
						366 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 #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	291	1	1467	3	Y	92	92 0	-0-
						101	9						
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	273	1	1544	3	Y	98	98 0	-0-
						108	9						
*05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1642	3	Y	122	122 0	-0-
						134	9						
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	256	1	1639	3	Y	74	74 0	-0-
						81	9						
*07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	309	1	1671	3	Y	133	133 0	-0-
						146	9						
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	311	1	1748	3	Y	129	129 0	-0-
						142	9						
*09	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	253	1	1397	3	Y	62	62 0	-0-
						68	9						
*10	2108 N	1524	-0-	-584	-0-	301	1	1179	3	Y	40	40 0	-0-
						44	9						
*11	2130 N	210	-0-	-1920	-0-	42	1	154	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
12	1767 N	118	-0-	-1649	-0-	27	1	90	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	1519 N	87	-0-	-1432	-0-	18	1	69	3	Y	-0-		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212					
*03	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	466	1	2398	3	Y	270	270 0	-0-
						297	9						
*04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	384	1	2227	3	Y	284	284 0	-0-
						312	9						
*05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	440	1	2710	3	Y	275	275 0	-0-
						303	9						
*06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	329	1	2127	3	Y	277	277 0	-0-
						305	9						
*07	3131 X	2798	-0-	-333	-0-	387	1	2110	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						
*08	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	397	1	2251	3	Y	268	268 0	-0-
						295	9						
*09	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	397	1	2223	3	Y	269	269 0	-0-
						296	9						
*10	3255 X	2683	-0-	-572	-0-	474	1	1899	3	Y	282	282 0	-0-
						310	9						
*11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	447	1	1675	3	Y	225	225 0	-0-
						248	9						
*12	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	555	1	1961	3	Y	281	281 0	-0-
						309	9						
01	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	505	1	1974	3	Y	281	281 0	-0-
						309	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	6541 X	5256	-0-	-1285	-0-	231 1 872 9	4153 3	Y	793	793 0	-0-
*04	6330 X	4610	-0-	-1720	-0-	248 1 783 9	3579 3	Y	712	712 0	-0-
*05	7192 X	5195	-0-	-1997	-0-	322 1 872 9	4001 3	Y	793	793 0	-0-
*06	6960 X	5214	-0-	-1746	-0-	310 1 898 9	4006 3	Y	816	816 0	-0-
*07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	401 1 1011 9	4799 3	Y	919	919 0	-0-
*08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	386 1 994 9	4999 3	Y	904	904 0	-0-
*09	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	377 1 957 9	4630 3	Y	870	870 0	-0-
*10	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	420 1 1021 9	4914 3	Y	928	928 0	-0-
*11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	492 1 969 9	4817 3	Y	881	881 0	-0-
*12	6355 X	6218	-0-	-137	-0-	584 1 1022 9	4612 3	Y	929	929 0	-0-
01	6355 X	4512	-0-	-1843	-0-	507 1 717 9	3288 3	Y	652	652 0	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3968 X	3895	-0-	-73	-0-	385 1 400 9	3110 3	Y	364	364 0	-0-
*04	3840 X	3324	-0-	-516	-0-	338 1 326 9	2660 3	Y	296	296 0	-0-
*05	3937 X	3316	-0-	-621	-0-	326 1 315 9	2675 3	Y	286	286 0	-0-
*06	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	342 1 328 9	2701 3	Y	298	298 0	-0-
*07	3875 X	3432	-0-	-443	-0-	379 1 295 9	2758 3	Y	268	268 0	-0-
*08	3906 X	1221	-0-	-2685	-0-	140 1 86 9	995 3	Y	78	78 0	-0-
*09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	422 1 344 9	2983 3	Y	313	313 0	-0-
*10	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	305 1 327 9	2418 3	Y	297	297 0	-0-
*11	3360 X	1020	-0-	-2340	-0-	93 1 103 9	824 3	Y	94	94 0	-0-
12	3875 X	1208	-0-	-2667	-0-	61 1 149 9	998 3	Y	135	135 0	-0-
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	208 1 496 9	3959 3	Y	451	451 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 #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4123 X	3146	-0-	-977	-0-	329	1	2594	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
*04	3990 X	937	-0-	-3053	-0-	109	1	828	3	Y	-0-			-0-
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	511	1	4120	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
*06	4170 X	2867	-0-	-1303	-0-	326	1	2541	3	Y	-0-			-0-
*07	4092 X	2596	-0-	-1496	-0-	317	1	2276	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	4309 X	2578	-0-	-1731	-0-	294	1	2086	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
*09	4170 X	3113	-0-	-1057	-0-	347	1	2446	3	Y	291	291	0	-0-
						320	9							
*10	4309 X	2229	-0-	-2080	-0-	224	1	1762	3	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
*11	2910 X	944	-0-	-1966	-0-	90	1	785	3	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
12	3224 X	2342	-0-	-882	-0-	124	1	1919	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	158	1	3106	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972				
*03	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	182	1	1474	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
*04	2220 X	1801	-0-	-419	-0-	172	1	1357	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
*05	2139 X	1971	-0-	-168	-0-	178	1	1475	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
*06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	211	1	1675	3	Y	337	337	0	-0-
						371	9							
*07	1829 N	1583	-0-	-246	-0-	157	1	1150	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
*08	1984 N	1319	-0-	-665	-0-	136	1	976	3	Y	188	188	0	-0-
						207	9							
*09	2220 N	1376	-0-	-844	-0-	144	1	1017	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
*10	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	147	1	1167	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
*11	1260 N	888	-0-	-372	-0-	75	1	668	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
12	1426 N	791	-0-	-635	-0-	40	1	616	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
01	1581 N	825	-0-	-756	-0-	34	1	656	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	3	Y	255	255	0	-0-
						281	9							
*04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	221	1	1762	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*05	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	211	1	1749	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*06	2190 N	2009	-0-	-181	-0-	197	1	1560	3	Y	229	229	0	-0-
						252	9							
*07	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	226	1	1655	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
*08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	237	1	1694	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							
*09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
*10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	200	1	1592	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
*11	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	152	1	1361	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1768	3	Y	262	262	0	-0-
						288	9							
01	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	83	1	1578	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102				
*03	7037 X	6818	-0-	-219	-0-	665	1	5401	3	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
*04	6810 X	6422	-0-	-388	-0-	642	1	5095	3	Y	623	623	0	-0-
						685	9							
*05	7874 X	6728	-0-	-1146	-0-	648	1	5356	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
*06	7620 X	6352	-0-	-1268	-0-	634	1	5032	3	Y	624	624	0	-0-
						686	9							
*07	6851 X	6353	-0-	-498	-0-	677	1	4963	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
*08	6882 X	6417	-0-	-465	-0-	699	1	5005	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
*09	6600 X	6169	-0-	-431	-0-	676	1	4797	3	Y	633	633	0	-0-
						696	9							
*10	6820 X	5444	-0-	-1376	-0-	523	1	4186	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
*11	6360 X	4333	-0-	-2027	-0-	380	1	3413	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
*12	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	292	1	4792	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							
01	6386 X	5360	-0-	-1026	-0-	219	1	4402	3	Y	672	672	0	-0-
						739	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	447	1	3705	3	Y	503	503	0	-0-
						553	9							
*04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	447	1	3619	3	Y	489	489	0	-0-
						538	9							
*05	5580 X	4919	-0-	-661	-0-	471	1	3938	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
*06	5400 X	3706	-0-	-1694	-0-	374	1	2972	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
*07	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	504	1	3703	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
*08	4960 X	4187	-0-	-773	-0-	458	1	3289	3	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
*09	4800 X	4025	-0-	-775	-0-	441	1	3143	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
*10	4960 X	1998	-0-	-2962	-0-	197	1	1578	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
*11	4500 X	937	-0-	-3563	-0-	85	1	761	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
*12	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	228	1	3540	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
01	4185 X	3731	-0-	-454	-0-	163	1	3099	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015			TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	717	1	5802	3	Y	795	795	0	-0-
						875	9							
*04	6900 X	6603	-0-	-297	-0-	654	1	5178	3	Y	701	701	0	-0-
						771	9							
*05	8246 X	3911	-0-	-4335	-0-	376	1	3093	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
*06	7980 X	6961	-0-	-1019	-0-	686	1	5436	3	Y	763	763	0	-0-
						839	9							
*07	8246 X	6111	-0-	-2135	-0-	644	1	4715	3	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
*08	7440 X	6660	-0-	-780	-0-	711	1	5095	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
*09	6960 X	6235	-0-	-725	-0-	670	1	4756	3	Y	735	735	0	-0-
						809	9							
*10	7192 X	6310	-0-	-882	-0-	611	1	4859	3	Y	764	764	0	-0-
						840	9							
*11	6960 X	4979	-0-	-1981	-0-	434	1	3882	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
*12	6634 X	6095	-0-	-539	-0-	303	1	4943	3	Y	772	772	0	-0-
						849	9							
01	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	248	1	4942	3	Y	756	756	0	-0-
						832	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	209	1	1135	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	171	1	1103	3	Y	412	412	0	-0-
						453	9							
*05	1612 N	494	-0-	-1118	-0-	121	3	373	9	Y	339	339	0	-0-
*06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	306	1	1983	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
*08	496 N	330	-0-	-166	-0-	39	1	224	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
*09	2610 N	36	-0-	-2574	-0-	4	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*10	2511 N	33	-0-	-2478	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	217	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332				
*03	3317 X	73	-0-	-3244	-0-	23	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
*04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*05	3844 X	2299	-0-	-1545	-0-	331	1	1968	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	3510 X	311	-0-	-3199	-0-	42	1	269	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*07	3627 X	21	-0-	-3606	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
*08	2325 X	11	-0-	-2314	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	0	-0-
*10	2325 X	276	-0-	-2049	-0-	56	1	218	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*11	300 X	211	-0-	-89	-0-	44	1	160	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	99	1	388	3	Y	-0-	-0-	0	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242				
*03	3999 X	3191	-0-	-808	-0-	461	1	2389	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
*04	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	461	1	2675	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
*05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	454	1	2814	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
*06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	622	1	3984	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	583	1	3167	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
*08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	570	1	3226	3	Y	336	336	0	-0-
						370	9							
*09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	619	1	3460	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
*10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	842	1	3363	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
*11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	819	1	3064	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
*12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	919	1	3247	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	712	1	2956	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2883 X	2426	-0-	-457	-0-	17 1	1968 3	Y	401	401 0	-0-
						441 9					
*04	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	17 1	1742 3	Y	410	410 0	-0-
						451 9					
*05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	11 1	2456 3	Y	631	631 0	-0-
						694 9					
*06	2910 X	831	-0-	-2079	-0-	681 3	150 9	Y	136	136 0	-0-
*07	2573 X	1442	-0-	-1131	-0-	1169 3	273 9	Y	248	248 0	-0-
*08	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	1 1	2467 3	Y	647	647 0	-0-
						712 9					
*09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	17 1	2298 3	Y	608	608 0	-0-
						669 9					
*10	3224 X	2925	-0-	-299	-0-	29 1	2305 3	Y	537	537 0	-0-
						591 9					
*11	3060 X	2775	-0-	-285	-0-	82 1	2214 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
12	3162 X	1466	-0-	-1696	-0-	56 1	1117 3	Y	266	266 0	-0-
						293 9					
01	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	137 1	2366 3	Y	524	524 0	-0-
						576 9					

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957			
*03	6138 X	4640	-0-	-1498	-0-	216 1	3757 3	Y	606	606 0	-0-
						667 9					
*04	5100 X	4432	-0-	-668	-0-	259 1	3588 3	Y	532	532 0	-0-
						585 9					
*05	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	295 1	3546 3	Y	542	542 0	-0-
						596 9					
*06	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	287 1	3670 3	Y	638	638 0	-0-
						702 9					
*07	4898 X	4046	-0-	-852	-0-	275 1	3237 3	Y	485	485 0	-0-
						534 9					
*08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	312 1	4006 3	Y	660	660 0	-0-
						726 9					
*09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	367 1	4458 3	Y	758	758 0	-0-
						834 9					
*10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	352 1	4062 3	Y	700	700 0	-0-
						770 9					
*11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	401 1	3848 3	Y	653	653 0	-0-
						718 9					
*12	5828 X	4622	-0-	-1206	-0-	425 1	3540 3	Y	597	597 0	-0-
						657 9					
01	5828 X	3512	-0-	-2316	-0-	383 1	2624 3	Y	459	459 0	-0-
						505 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 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									
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6789 X	4499	-0-	-2290	-0-	642 1	3238 3	Y	563	563 0	-0-
						619 9					
*04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	1249 1	6651 3	Y	1102	1102 0	-0-
						1212 9					
*05	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1112 1	5660 3	Y	876	876 0	-0-
						964 9					
*06	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	893 1	5009 3	Y	704	704 0	-0-
						774 9					
*07	9207 X	7509	-0-	-1698	-0-	1000 1	5572 3	Y	852	852 0	-0-
						937 9					
*08	9207 X	7031	-0-	-2176	-0-	924 1	5220 3	Y	806	806 0	-0-
						887 9					
*09	8910 X	4852	-0-	-4058	-0-	680 1	3645 3	Y	479	479 0	-0-
						527 9					
*10	7781 X	6577	-0-	-1204	-0-	813 1	4910 3	Y	776	776 0	-0-
						854 9					
*11	7230 X	7102	-0-	-128	-0-	897 1	5240 3	Y	877	877 0	-0-
						965 9					
*12	7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	794 1	4449 3	Y	741	741 0	-0-
						815 9					
01	7006 X	5304	-0-	-1702	-0-	709 1	3834 3	Y	692	692 0	-0-
						761 9					

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
*03	2914 X	899	-0-	-2015	-0-	47 1	417 3	Y	395	395 0	-0-
						435 9					
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	471 1	2555 3	Y	405	405 0	-0-
						446 9					
*05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	477 1	2496 3	Y	433	433 0	-0-
						476 9					
*06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	434 1	2475 3	Y	474	474 0	-0-
						521 9					
*07	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	428 1	2418 3	Y	437	437 0	-0-
						481 9					
*08	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	418 1	2391 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
*09	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	460 1	2503 3	Y	440	440 0	-0-
						484 9					
*10	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	388 1	2386 3	Y	431	431 0	-0-
						474 9					
*11	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	365 1	2190 3	Y	409	409 0	-0-
						450 9					
12	3565 X	583	-0-	-2982	-0-	53 1	366 3	Y	149	149 0	-0-
						164 9					
01	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	362 1	2188 3	Y	503	503 0	-0-
						553 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	17	1	1948	3	Y	255	255 0	-0-
						281	9						
*04	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	15	1	1500	3	Y	197	197 0	-0-
						217	9						
*05	3038 X	84	-0-	-2954	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
*06	2940 X	82	-0-	-2858	-0-	82	3			Y	-0-		-0-
*07	3038 X	174	-0-	-2864	-0-	149	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
*08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	1	1	3364	3	Y	558	558 0	-0-
						614	9						
*09	1800 X	1322	-0-	-478	-0-	8	1	1127	3	Y	170	170 0	-0-
						187	9						
*10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	16	1	1321	3	Y	223	223 0	-0-
						245	9						
*11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	133	1	3632	3	Y	558	558 0	-0-
						614	9						
*12	3968 X	3141	-0-	-827	-0-	131	1	2589	3	Y	383	383 0	-0-
						421	9						
01	3968 X	1387	-0-	-2581	-0-	67	1	1152	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2449 X	2327	-0-	-122	-0-	235	1	1851	3	Y	219	219 0	-0-
						241	9						
*04	2370 X	2279	-0-	-91	-0-	236	1	1817	3	Y	205	205 0	-0-
						226	9						
*05	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	231	1	1866	3	Y	258	258 0	-0-
						284	9						
*06	2370 X	2278	-0-	-92	-0-	229	1	1801	3	Y	225	225 0	-0-
						248	9						
*07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	285	1	2067	3	Y	300	300 0	-0-
						330	9						
*08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	295	1	2090	3	Y	287	287 0	-0-
						316	9						
*09	2310 N	2193	-0-	-117	-0-	234	1	1644	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9						
*10	2666 N	2152	-0-	-514	-0-	208	1	1636	3	Y	280	280 0	-0-
						308	9						
*11	2610 N	569	-0-	-2041	-0-	51	1	448	3	Y	64	64 0	-0-
						70	9						
12	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	89	1	1422	3	Y	260	260 0	-0-
						286	9						
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2082	3	Y	341	341 0	-0-
						375	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	42	1	4707	3	Y	457	457 0	-0-
						503	9						
*04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	51	1	5081	3	Y	509	509 0	-0-
						560	9						
*05	5208 X	2901	-0-	-2307	-0-	13	1	2668	3	Y	200	200 0	-0-
						220	9						
*06	5040 X	2377	-0-	-2663	-0-	2129	3	248	9	Y	225	225 0	-0-
*07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1189	3	142	9	Y	129	129 0	-0-
*08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	2	1	6111	3	Y	748	748 0	-0-
						823	9						
*09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	45	1	6202	3	Y	869	869 0	-0-
						956	9						
*10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	82	1	6463	3	Y	870	870 0	-0-
						957	9						
*11	6480 X	3656	-0-	-2824	-0-	101	1	2744	3	Y	737	737 0	-0-
						811	9						
12	6696 X	953	-0-	-5743	-0-	1	1	187	3	Y	695	695 0	-0-
						765	9						
01	7471 X	3291	-0-	-4180	-0-	146	1	2353	3	Y	720	720 0	-0-
						792	9						

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364			
*03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	39	1	4388	3	Y	373	373 0	-0-
						410	9						
*04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	45	1	4433	3	Y	320	320 0	-0-
						352	9						
*05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	22	1	4614	3	Y	390	390 0	-0-
						429	9						
*06	4710 X	4540	-0-	-170	-0-	4192	3	348	9	Y	316	316 0	-0-
*07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4509	3	411	9	Y	374	374 0	-0-
*08	5084 X	4776	-0-	-308	-0-	1	1	4389	3	Y	351	351 0	-0-
						386	9						
*09	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	30	1	4099	3	Y	332	332 0	-0-
						365	9						
*10	5084 X	4959	-0-	-125	-0-	58	1	4523	3	Y	344	344 0	-0-
						378	9						
*11	4740 X	4141	-0-	-599	-0-	139	1	3639	3	Y	330	330 0	-0-
						363	9						
12	4898 X	2249	-0-	-2649	-0-	103	1	1919	3	Y	206	206 0	-0-
						227	9						
01	4929 X	2297	-0-	-2632	-0-	116	1	1935	3	Y	224	224 0	-0-
						246	9						

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829			
*03	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	3180	3	363	9	Y	330	330 0	-0-
*04	3840 X	3374	-0-	-466	-0-	3213	3	161	9	Y	146	146 0	-0-
*05	3968 X	3323	-0-	-645	-0-	3205	3	118	9	Y	107	107 0	-0-
*06	3840 X	2534	-0-	-1306	-0-	2524	3	10	9	Y	9	9 0	-0-
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3318	3	177	9	Y	161	161 0	-0-
*08	3596 X	3241	-0-	-355	-0-	3039	3	202	9	Y	184	184 0	-0-
*09	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	2954	3	217	9	Y	197	197 0	-0-
*10	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3083	3	178	9	Y	162	162 0	-0-
*11	3390 X	2996	-0-	-394	-0-	2886	3	110	9	Y	100	100 0	-0-
12	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3237	3	179	9	Y	163	163 0	-0-
01	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	2893	3	163	9	Y	148	148 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 #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3720 X	3678	-0-	-42	-0-	29 1	3269 3	Y	345	345 0	-0-
						380 9					
*04	3510 X	3344	-0-	-166	-0-	30 1	2972 3	Y	311	311 0	-0-
						342 9					
*05	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	15 1	3192 3	Y	279	279 0	-0-
						307 9					
*06	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	3090 3	333 9	Y	303	303 0	-0-
*07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3252 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
*08	3689 X	3035	-0-	-654	-0-	1 1	2756 3	Y	253	253 0	-0-
						278 9					
*09	3480 X	2904	-0-	-576	-0-	19 1	2613 3	Y	247	247 0	-0-
						272 9					
*10	3596 X	2713	-0-	-883	-0-	31 1	2430 3	Y	229	229 0	-0-
						252 9					
*11	3450 X	2588	-0-	-862	-0-	86 1	2251 3	Y	228	228 0	-0-
						251 9					
12	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	144 1	2754 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	168 1	2712 3	Y	315	315 0	-0-
						347 9					

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837		
*03	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2836 3	140 9	Y	127	127 0	-0-
*04	3030 X	2776	-0-	-254	-0-	3 1	2663 3	Y	100	100 0	-0-
						110 9					
*05	3317 X	2302	-0-	-1015	-0-	69 1	2088 3	Y	132	132 0	-0-
						145 9					
*06	3210 X	3042	-0-	-168	-0-	99 1	2796 3	Y	134	134 0	-0-
						147 9					
*07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	109 1	2530 3	Y	178	178 0	-0-
						196 9					
*08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	87 1	2021 3	Y	123	123 0	-0-
						135 9					
*09	3090 X	2919	-0-	-171	-0-	130 1	2599 3	Y	173	173 0	-0-
						190 9					
*10	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	137 1	2418 3	Y	173	173 0	-0-
						190 9					
*11	3090 X	2594	-0-	-496	-0-	98 1	2319 3	Y	161	161 0	-0-
						177 9					
12	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	97 1	2324 3	Y	172	172 0	-0-
						189 9					
01	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	133 1	2042 3	Y	163	163 0	-0-
						179 9					

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619		
*03	5766 X	5165	-0-	-601	-0-	4827 3	338 9	Y	307	307 0	-0-
*04	5040 X	4911	-0-	-129	-0-	4590 3	321 9	Y	292	292 0	-0-
*05	5611 X	4907	-0-	-704	-0-	4611 3	296 9	Y	269	269 0	-0-
*06	5430 X	3454	-0-	-1976	-0-	3154 3	300 9	Y	273	273 0	-0-
*07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3931 3	296 9	Y	269	269 0	-0-
*08	5177 X	4253	-0-	-924	-0-	3959 3	294 9	Y	267	267 0	-0-
*09	4890 X	4119	-0-	-771	-0-	3813 3	306 9	Y	278	278 0	-0-
*10	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4037 3	312 9	Y	284	284 0	-0-
*11	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3689 3	285 9	Y	259	259 0	-0-
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4293 3	343 9	Y	312	312 0	-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4214 3	311 9	Y	283	283 0	-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 #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	4007	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
*04	4410 X	4216	-0-	-194	-0-	3897	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
*05	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3912	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
*06	4530 X	3298	-0-	-1232	-0-	3014	3	284	9	Y	258	258	0			-0-
*07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	3825	3	515	9	Y	468	468	0			-0-
*08	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	3735	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
*09	4200 X	4042	-0-	-158	-0-	3628	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
*10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	3842	3	636	9	Y	578	578	0			-0-
*11	4170 X	4003	-0-	-167	-0-	3347	3	656	9	Y	596	596	0			-0-
12	4309 X	315	-0-	-3994	-0-	188	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
01	4464 X	481	-0-	-3983	-0-	273	3	208	9	Y	189	189	0			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703								
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2687	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
*04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2	1	2482	3	Y	167	167	0			-0-
*05	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	184	9	65	1	Y	116	116	0			-0-
*06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	128	9	92	1	Y	226	226	0			-0-
*07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	249	9	91	1	Y	168	168	0			-0-
*08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	185	9	97	1	Y	152	152	0			-0-
*09	2970 X	2446	-0-	-524	-0-	167	9	109	1	Y	143	143	0			-0-
*10	3069 X	2457	-0-	-612	-0-	157	9	122	1	Y	150	150	0			-0-
*11	2970 X	2366	-0-	-604	-0-	165	9	88	1	Y	145	145	0			-0-
12	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	160	9	88	1	Y	153	153	0			-0-
01	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	168	9	123	1	Y	166	166	0			-0-
						183	9									

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331								
*03	5363 X	5049	-0-	-314	-0-	4521	3	528	9	Y	480	480	0			-0-
*04	5190 X	5171	-0-	-19	-0-	4696	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
*05	5363 X	5218	-0-	-145	-0-	4717	3	501	9	Y	455	455	0			-0-
*06	5190 X	4293	-0-	-897	-0-	3965	3	328	9	Y	298	298	0			-0-
*07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4514	3	560	9	Y	509	509	0			-0-
*08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4323	3	627	9	Y	570	570	0			-0-
*09	5220 X	5169	-0-	-51	-0-	4352	3	817	9	Y	743	743	0			-0-
*10	5239 X	4977	-0-	-262	-0-	4439	3	538	9	Y	489	489	0			-0-
*11	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	3640	3	650	9	Y	591	591	0			-0-
12	5332 X	4637	-0-	-695	-0-	3610	3	1027	9	Y	934	934	0			-0-
01	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4542	3	1005	9	Y	914	914	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												
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	2936	3	276	9	Y	251	251	0	-0-
*04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3	1	2788	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
*05	3379 X	2424	-0-	-955	-0-	72	1	2194	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
*07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	114	1	2662	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	105	1	2450	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
*09	3360 X	2598	-0-	-762	-0-	112	1	2236	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
*10	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	133	1	2352	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
*11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	97	1	2337	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	97	1	2380	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
01	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	143	1	2270	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352				
*03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3724	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
*04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3562	3	260	9	Y	236	236	0	-0-
*05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3741	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
*06	3780 X	3035	-0-	-745	-0-	2825	3	210	9	Y	191	191	0	-0-
*07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3627	3	348	9	Y	316	316	0	-0-
*08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3512	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
*09	3960 X	3837	-0-	-123	-0-	3499	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
*10	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	2929	3	535	9	Y	486	486	0	-0-
*11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	3225	3	582	9	Y	529	529	0	-0-
12	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	2986	3	286	9	Y	260	260	0	-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4146	3	318	9	Y	289	289	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447				
*03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4173	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
*04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	3991	3	320	9	Y	291	291	0	-0-
*05	4495 X	4408	-0-	-87	-0-	4149	3	259	9	Y	235	235	0	-0-
*06	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	3729	3	242	9	Y	220	220	0	-0-
*07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4247	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
*08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4278	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
*09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3530	3	238	9	Y	216	216	0	-0-
*10	4495 X	3775	-0-	-720	-0-	3516	3	259	9	Y	235	235	0	-0-
*11	4380 X	3570	-0-	-810	-0-	3309	3	261	9	Y	237	237	0	-0-
12	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3250	3	295	9	Y	268	268	0	-0-
01	4526 X	3563	-0-	-963	-0-	3270	3	293	9	Y	266	266	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605 - 19332				
*03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4858	3	295	9	Y	268	268	0	-0-
*04	4440 X	3718	-0-	-722	-0-	3530	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
*05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	4998	3	339	9	Y	308	308	0	-0-
*06	4440 X	3618	-0-	-822	-0-	3453	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
*07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1832	3	239	9	Y	217	217	0	-0-
*08	5363 X	3859	-0-	-1504	-0-	3508	3	351	9	Y	319	319	0	-0-
*09	5190 X	2902	-0-	-2288	-0-	2656	3	246	9	Y	224	224	0	-0-
*10	5363 X	2397	-0-	-2966	-0-	2195	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
*11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4178	3	355	9	Y	323	323	0	-0-
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5666	3	382	9	Y	347	347	0	-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4586	3	336	9	Y	305	305	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 #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3968 X	3285	-0-	-683	-0-	483	1	2428	3	Y	340	340	0	-0-
						374	9							
*04	3660 X	3053	-0-	-607	-0-	444	1	2330	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	667	1	3383	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	509	1	2841	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	523	1	2885	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
*08	4526 X	3318	-0-	-1208	-0-	477	1	2664	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
*09	4380 X	2794	-0-	-1586	-0-	419	1	2226	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
*10	4526 X	3052	-0-	-1474	-0-	417	1	2477	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*11	3630 X	3215	-0-	-415	-0-	456	1	2586	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
*12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	558	1	3129	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
01	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	175	1	947	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	1611	1	7840	3	Y	655	655	0	-0-
						721	9							
*04	5130 X	4695	-0-	-435	-0-	684	1	3567	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	934	1	4712	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
*06	8520 X	5921	-0-	-2599	-0-	804	1	4494	3	Y	566	566	0	-0-
						623	9							
*07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	832	1	4610	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
*08	10230 X	6057	-0-	-4173	-0-	828	1	4651	3	Y	525	525	0	-0-
						578	9							
*09	6210 X	3757	-0-	-2453	-0-	522	1	2800	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
*10	6417 X	5449	-0-	-968	-0-	688	1	4136	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
*11	5880 X	4394	-0-	-1486	-0-	559	1	3255	3	Y	527	527	0	-0-
						580	9							
*12	6045 X	4731	-0-	-1314	-0-	591	1	3503	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
01	6045 X	3838	-0-	-2207	-0-	490	1	2813	3	Y	486	486	0	-0-
						535	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3193 X	3091	-0-	-102	-0-	24	1	2679	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
*04	3150 X	2923	-0-	-227	-0-	24	1	2471	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
*05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	14	1	3013	3	Y	561	561	0	-0-
						617	9							
*06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3036	3	670	9	Y	609	609	0	-0-
*07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3232	3	674	9	Y	613	613	0	-0-
*08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	1	1	2461	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
*09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	18	1	2464	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
*10	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	31	1	2518	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							
*11	3420 X	2683	-0-	-737	-0-	78	1	2121	3	Y	440	440	0	-0-
						484	9							
*12	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	130	1	2565	3	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	148	1	2533	3	Y	521	521	0	-0-
						573	9							

WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	33	1	3813	3	Y	706	706	0	-0-
						777	9							
*04	3960 X	3185	-0-	-775	-0-	27	1	2718	3	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
*05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	Y	566	566	0	-0-
						623	9							
*06	4500 X	3594	-0-	-906	-0-	3023	3	571	9	Y	519	519	0	-0-
*07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3071	3	559	9	Y	508	508	0	-0-
*08	4681 X	3287	-0-	-1394	-0-	1	1	2787	3	Y	454	454	0	-0-
						499	9							
*09	3990 X	3424	-0-	-566	-0-	21	1	2858	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							
*10	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	36	1	2899	3	Y	518	518	0	-0-
						570	9							
*11	3570 X	3375	-0-	-195	-0-	103	1	2740	3	Y	484	484	0	-0-
						532	9							
*12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	159	1	3100	3	Y	582	582	0	-0-
						640	9							
01	3534 X	1546	-0-	-1988	-0-	73	1	1234	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	3963	3	288	9	Y	262	262	0		-0-	
*04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3084	3	246	9	Y	224	224	0		-0-	
*05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3516	3	208	9	Y	189	189	0		-0-	
*06	3960 X	634	-0-	-3326	-0-	634	3			Y	-0-				-0-	
*07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-	
*08	4247 X	255	-0-	-3992	-0-	247	3	8	9	Y	7	7	0		-0-	
*09	3690 X	271	-0-	-3419	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
*10	3813 X	359	-0-	-3454	-0-	66	1	228	3	Y	59	59	0		-0-	
						65	9									
*11	660 X	160	-0-	-500	-0-	53	1	106	3	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	115	1	160	3	Y	43	43	0		-0-	
						47	9									
01	341 X	198	-0-	-143	-0-	84	1	81	3	Y	30	30	0		-0-	
						33	9									

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802							
*03	248 X	182	-0-	-66	-0-	115	3	67	9	Y	61	61	0		-0-
*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
*05	279 X	13	-0-	-266	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
*06	270 X	14	-0-	-256	-0-	6	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	156	1	531	3	Y	77	77	0		-0-
						85	9								
*11	3000 N	7952	-0-	4952	4952	2431	1	4946	3	Y	523	523	0		-0-
						575	9								
*12	3100 N	3858	-0-	758	5710	1463	1	2086	3	Y	281	281	0		-0-
						309	9								
01	7885 X	2175	-0-	-5710	-0-	987	1	981	3	Y	188	188	0		-0-
						207	9								

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605							
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	6128	3	394	9	Y	358	358	0			-0-
*04	6600 X	5331	-0-	-1269	-0-	4984	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
*05	6727 X	6069	-0-	-658	-0-	5735	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
*06	6510 X	6370	-0-	-140	-0-	6055	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
*07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6624	3	419	9	Y	381	381	0			-0-
*08	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	6688	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
*09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6403	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
*10	7037 X	6818	-0-	-219	-0-	1450	1	4898	3	Y	427	427	0			-0-
*11	6870 X	5974	-0-	-896	-0-	470	9	1835	1	Y	366	366	0			-0-
*12	7099 X	6115	-0-	-984	-0-	403	9	2356	1	Y	367	367	0			-0-
01	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	404	9	3501	1	Y	490	490	0			-0-
						539	9									

WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942								
*03	6200 X	6074	-0-	-126	-0-	46	1	5225	3	Y	730	730	0			-0-
*04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	803	9	48	1	Y	682	682	0			-0-
*05	6355 X	5663	-0-	-692	-0-	750	9	23	1	Y	695	695	0			-0-
*06	6150 X	5241	-0-	-909	-0-	765	9	4570	3	Y	610	610	0			-0-
*07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4614	3	718	9	Y	653	653	0			-0-
*08	6076 X	5335	-0-	-741	-0-	1	1	4627	3	Y	643	643	0			-0-
*09	5610 X	5179	-0-	-431	-0-	707	9	33	1	Y	636	636	0			-0-
*10	5704 X	5140	-0-	-564	-0-	700	9	55	1	Y	656	656	0			-0-
*11	5250 X	4432	-0-	-818	-0-	722	9	139	1	Y	553	553	0			-0-
12	5332 X	155	-0-	-5177	-0-	608	9	7	1	Y	14	14	0			-0-
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	15	9	314	1	Y	786	786	0			-0-
						865	9									

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-	28	1	2480	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
*04	6120 X	2786	-0-	-3334	-0-	34	1	2631	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
*05	5363 X	3115	-0-	-2248	-0-	41	1	3038	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
*06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3117	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
*07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	37	1	3090	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
*08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	37	1	2668	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
*09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	51	1	3693	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
*10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	50	1	4735	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
*11	3240 X	30	-0-	-3210	-0-	6	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
12	3968 X	153	-0-	-3815	-0-	31	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
01	4898 X	153	-0-	-4745	-0-	53	3	100	9	Y	91	91	0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130				
*03	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	24	1	2684	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
*04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	28	1	2729	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
*05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	16	1	3384	3	Y	335	335	0	-0-
						369	9							
*06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4298	3	298	9	Y	271	271	0	-0-
*07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4714	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
*08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	1	1	4818	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
*09	4650 X	3277	-0-	-1373	-0-	22	1	2952	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
*10	5022 X	2803	-0-	-2219	-0-	31	1	2439	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
*11	4950 X	2780	-0-	-2170	-0-	91	1	2373	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
12	5115 X	2563	-0-	-2552	-0-	116	1	2151	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
01	5115 X	1937	-0-	-3178	-0-	93	1	1547	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	38	1	3452	3	Y	251	251	0		-0-
						276	9								
*04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	57	1	4469	3	Y	215	215	0		-0-
						237	9								
*05	5425 X	4414	-0-	-1011	-0-	55	1	4119	3	Y	218	218	0		-0-
						240	9								
*06	5250 X	4370	-0-	-880	-0-	52	1	4098	3	Y	200	200	0		-0-
						220	9								
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	48	1	4057	3	Y	242	242	0		-0-
						266	9								
*08	4898 X	4191	-0-	-707	-0-	53	1	3879	3	Y	235	235	0		-0-
						259	9								
*09	4740 X	3156	-0-	-1584	-0-	39	1	2882	3	Y	214	214	0		-0-
						235	9								
*10	4557 X	528	-0-	-4029	-0-	5	1	457	3	Y	60	60	0		-0-
						66	9								
*11	4410 X	100	-0-	-4310	-0-	92	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	2	2	0		-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				-0-

KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552					
*03	3689 X	1496	-0-	-2193	-0-	15	1	1384	3	Y	88	88	0		-0-
						97	9								
*04	3300 X	289	-0-	-3011	-0-	2	1	186	3	Y	92	92	0		-0-
						101	9								
*05	2356 X	424	-0-	-1932	-0-	5	1	405	3	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
*06	1650 X	1097	-0-	-553	-0-	12	1	919	3	Y	151	151	0		-0-
						166	9								
*07	1612 X	1354	-0-	-258	-0-	14	1	1202	3	Y	125	125	0		-0-
						138	9								
*08	1550 X	1300	-0-	-250	-0-	16	1	1167	3	Y	106	106	0		-0-
						117	9								
*09	1200 X	1056	-0-	-144	-0-	11	1	850	3	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
*10	1333 X	593	-0-	-740	-0-	4	1	434	3	Y	141	141	0		-0-
						155	9								
*11	1290 X	194	-0-	-1096	-0-	37	3	157	9	Y	143	143	0		-0-
12	1333 X	1143	-0-	-1190	-0-	3	1	821	3	Y	290	290	0		-0-
						319	9								
01	1302 X	357	-0-	-945	-0-	294	3	63	9	Y	57	57	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	13981 X	3729	-0-	-10252	-0-	36 1	3311 3	Y	347	347 0	-0-
						382 9					
*04	13530 X	4168	-0-	-9362	-0-	47 1	3719 3	Y	365	365 0	-0-
						402 9					
*05	6696 X	2491	-0-	-4205	-0-	30 1	2240 3	Y	201	201 0	-0-
						221 9					
*06	6180 X	1406	-0-	-4774	-0-	17 1	1309 3	Y	73	73 0	-0-
						80 9					
*07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	36 1	3094 3	Y	310	310 0	-0-
						341 9					
*08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	36 1	2653 3	Y	248	248 0	-0-
						273 9					
*09	4140 X	507	-0-	-3633	-0-	4 1	315 3	Y	171	171 0	-0-
						188 9					
*10	3472 X	1163	-0-	-2309	-0-	10 1	934 3	Y	199	199 0	-0-
						219 9					
*11	3360 X	846	-0-	-2514	-0-	1 1	696 3	Y	135	135 0	-0-
						149 9					
12	3472 X	439	-0-	-3033	-0-	1 1	226 3	Y	193	193 0	-0-
						212 9					
01	2945 X	463	-0-	-2482	-0-	401 3	62 9	Y	56	56 0	-0-

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482	
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12 1	1064 3	Y	-0-		-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4 1	317 3	Y	-0-		-0-
*05	1023 N	148	-0-	-875	-0-	2 1	129 3	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
*06	1050 N	345	-0-	-705	-0-	4 1	322 3	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	97 3	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	16 1	1141 3	Y	25	25 0	-0-
						28 9					
*09	330 N	46	-0-	-284	-0-	1 1	38 3	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	10 1	993 3	Y	86	86 0	-0-
						95 9					
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6 1	1528 3	Y	132	132 0	-0-
						145 9					
01	1178 X	8	-0-	-1170	-0-	5 3	3 9	Y	3	3 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												
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	321	1	5638	3	Y	802	802	0	-0-
						882	9							
*04	6450 X	3608	-0-	-2842	-0-	184	1	2707	3	Y	652	652	0	-0-
						717	9							
*05	8556 X	93	-0-	-8463	-0-	25	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
*06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282				
*03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2479	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
*04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	105	1	2346	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
*05	2883 N	2677	-0-	-206	-0-	42	1	2445	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
*06	2700 N	2525	-0-	-175	-0-	2	1	2344	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
*07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
*08	2697 N	2601	-0-	-96	-0-	129	1	2294	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*09	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	121	1	2144	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
*10	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	132	1	2231	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
*11	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	126	1	2019	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
01	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	116	1	1994	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202				
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	99	1	2240	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	76	1	1676	3	Y	-0-			-0-
*05	2418 N	24	-0-	-2394	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
*06	2250 N	691	-0-	-1559	-0-	1	1	690	3	Y	-0-			-0-
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
*10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	108	1	1841	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*11	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	96	1	1538	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
12	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	81	1	1316	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2016	3	Y	175	175	0	-0-
						193	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 #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
*04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
*05	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	33	1	1895	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*06	2280 N	1221	-0-	-1059	-0-	1	1	1148	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
*07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
*08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	135	1	2403	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
*09	2400 X	2379	-0-	-21	-0-	118	1	2103	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
*11	2640 X	1311	-0-	-1329	-0-	72	1	1163	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
12	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	95	1	1503	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
01	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	123	1	2111	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264						
*03	16957 X	13064	-0-	-3893	-0-	495	1	11569	3	Y	909	909	0	-0-
						1000	9							
*04	16410 X	12850	-0-	-3560	-0-	500	1	11381	3	Y	881	881	0	-0-
						969	9							
*05	16151 X	12947	-0-	-3204	-0-	200	1	11651	3	Y	996	996	0	-0-
						1096	9							
*06	15630 X	222	-0-	-15408	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
*07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	729	1	14104	3	Y	1141	1141	0	-0-
						1255	9							
*08	13299 X	10487	-0-	-2812	-0-	515	1	9204	3	Y	698	698	0	-0-
						768	9							
*09	12870 X	10689	-0-	-2181	-0-	530	1	9445	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
*10	16027 X	4575	-0-	-11452	-0-	233	1	3973	3	Y	335	335	0	-0-
						369	9							
*11	15510 X	9202	-0-	-6308	-0-	497	1	8024	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*12	16027 X	5857	-0-	-10170	-0-	313	1	5115	3	Y	390	390	0	-0-
						429	9							
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-			-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 #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*05	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	22	1	1244	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
*06	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1	1	1204	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	3	Y	159	159	0	-0-
						175	9							
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	63	1	1026	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	64	1	1063	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1141	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002					
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
*04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	77	1	1740	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	32	1	1815	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
*06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	2	1	1764	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
*08	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	93	1	1665	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
*09	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	91	1	1617	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
*10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	96	1	1645	3	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
*11	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	89	1	1435	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	98	1	1550	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
01	1984 N	1752	-0-	-232	-0-	85	1	1490	3	Y	161	161	0	-0-
						177	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 #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	172 1	3928 3	Y	167	167 0	-0-
						184 9					
*04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	177 1	3963 3	Y	179	179 0	-0-
						197 9					
*05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	72 1	4131 3	Y	279	279 0	-0-
						307 9					
*06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4 1	4093 3	Y	269	269 0	-0-
						296 9					
*07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	237 1	4555 3	Y	319	319 0	-0-
						351 9					
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	244 1	4332 3	Y	310	310 0	-0-
						341 9					
*09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	158 1	2810 3	Y	199	199 0	-0-
						219 9					
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	154 1	2606 3	Y	165	165 0	-0-
						182 9					
*11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	175 1	2799 3	Y	190	190 0	-0-
						209 9					
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	173 1	2799 3	Y	189	189 0	-0-
						208 9					
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202 1	3460 3	Y	315	315 0	-0-
						347 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342			
*03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	133 1	3083 3	Y	252	252 0	-0-
						277 9					
*04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	129 1	2919 3	Y	232	232 0	-0-
						255 9					
*05	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	51 1	2943 3	Y	192	192 0	-0-
						211 9					
*06	3240 X	2294	-0-	-946	-0-	2 1	2138 3	Y	140	140 0	-0-
						154 9					
*07	790 X	790	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	130	130 0	-0-
						143 9					
*08	3503 X	1506	-0-	-1997	-0-	67 1	1202 3	Y	215	215 0	-0-
						237 9					
*09	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	94 1	1690 3	Y	225	225 0	-0-
						248 9					
*10	3286 X	2046	-0-	-1240	-0-	102 1	1743 3	Y	183	183 0	-0-
						201 9					
*11	2340 X	1174	-0-	-1166	-0-	66 1	1054 3	Y	49	49 0	-0-
						54 9					
12	2108 X	941	-0-	-1167	-0-	49 1	775 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
01	2108 X	2061	-0-	-47	-0-	94 1	1688 3	Y	254	254 0	-0-
						279 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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4294	3	977	9	Y	888	888	0			-0-
*04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4373	3	747	9	Y	679	679	0			-0-
*05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4501	3	571	9	Y	519	519	0			-0-
*06	4440 X	4356	-0-	-84	-0-	3838	3	518	9	Y	471	471	0			-0-
*07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3856	3	527	9	Y	479	479	0			-0-
*08	5332 X	4325	-0-	-1007	-0-	3746	3	579	9	Y	526	526	0			-0-
*09	5160 X	4071	-0-	-1089	-0-	3504	3	567	9	Y	515	515	0			-0-
*10	5115 X	3911	-0-	-1204	-0-	768	1	2624	3	Y	472	472	0			-0-
						519	9									
*11	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	1101	1	2296	3	Y	518	518	0			-0-
						570	9									
*12	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	1489	1	2187	3	Y	556	556	0			-0-
						612	9									
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1645	1	1696	3	Y	572	572	0			-0-
						629	9									

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

*03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1632	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
*04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1112	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
*05	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	1235	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
*06	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1480	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
*07	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1460	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
*08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1453	3	685	9	Y	623	623	0			-0-
*09	1800 X	1448	-0-	-352	-0-	748	3	700	9	Y	636	636	0			-0-
*10	1891 X	1583	-0-	-308	-0-	250	1	898	3	Y	395	395	0			-0-
						435	9									
*11	2040 X	1670	-0-	-370	-0-	445	1	950	3	Y	250	250	0			-0-
						275	9									
*12	2108 X	1033	-0-	-1075	-0-	318	1	441	3	Y	249	249	0			-0-
						274	9									
01	2108 X	42	-0-	-2066	-0-	1	1	1	3	Y	36	36	0			-0-
						40	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-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	3656	3	597 9	Y	543	543 0	-0-	
*04	4140 X	3867	-0-	-273	-0-	3406	3	461 9	Y	419	419 0	-0-	
*05	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	3279	3	439 9	Y	399	399 0	-0-	
*06	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3337	3	576 9	Y	524	524 0	-0-	
*07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3373	3	763 9	Y	694	694 0	-0-	
*08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	2950	3	1810 9	Y	1645	1645 0	-0-	
*09	3930 X	3253	-0-	-677	-0-	3024	3	229 9	Y	208	208 0	-0-	
*10	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	684	1	2329 3	Y	282	282 0	-0-	
						310	9						
*11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1511	1	3094 3	Y	332	332 0	-0-	
						365	9						
*12	4712 X	2834	-0-	-1878	-0-	1057	1	1469 3	Y	280	280 0	-0-	
						308	9						
01	4712 X	2655	-0-	-2057	-0-	1238	1	1184 3	Y	212	212 0	-0-	
						233	9						

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995			
*03	48921 X	48921	-0-	-0-	-0-	47774	3	1147 9	Y	1043	1043 0	-0-	
*04	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	35042	3	867 9	Y	788	788 0	-0-	
*05	9207 X	7159	-0-	-2048	-0-	6262	3	897 9	Y	815	815 0	-0-	
*06	13800 X	6661	-0-	-7139	-0-	5762	3	899 9	Y	817	817 0	-0-	
*07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6015	3	919 9	Y	835	835 0	-0-	
*08	48918 X	6533	-0-	-42385	-0-	5656	3	877 9	Y	797	797 0	-0-	
*09	35760 X	5843	-0-	-29917	-0-	4987	3	856 9	Y	778	778 0	-0-	
*10	7192 X	5639	-0-	-1553	-0-	1078	1	3686 3	Y	795	795 0	-0-	
						875	9						
*11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	2179	1	4459 3	Y	641	641 0	-0-	
						705	9						
*12	6882 X	5996	-0-	-886	-0-	2126	1	3087 3	Y	712	712 0	-0-	
						783	9						
01	6510 X	3332	-0-	-3178	-0-	1406	1	1430 3	Y	451	451 0	-0-	
						496	9						

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982			
*03	16988 X	12495	-0-	-4493	-0-	1991	1	9727 3	Y	706	706 0	-0-	
						777	9						
*04	15540 X	8938	-0-	-6602	-0-	1383	1	7109 3	Y	405	405 0	-0-	
						446	9						
*05	16058 X	8465	-0-	-7593	-0-	1291	1	6493 3	Y	619	619 0	-0-	
						681	9						
*06	14130 X	10283	-0-	-3847	-0-	1417	1	7933 3	Y	848	848 0	-0-	
						933	9						
*07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	1288	1	7117 3	Y	534	534 0	-0-	
						587	9						
*08	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	1253	1	7039 3	Y	630	630 0	-0-	
						693	9						
*09	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	2042	1	10923 3	Y	1042	1042 0	-0-	
						1146	9						
*10	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	1988	1	11940 3	Y	1204	1204 0	-0-	
						1324	9						
*11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	2033	1	11678 3	Y	1051	1051 0	-0-	
						1156	9						
*12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	2173	1	12688 3	Y	1201	1201 0	-0-	
						1321	9						
01	15190 X	11890	-0-	-3300	-0-	1623	1	9197 3	Y	973	973 0	-0-	
						1070	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-

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						
*03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1142	1	5735	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
*04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1024	1	5432	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
*05	8308 X	7265	-0-	-1043	-0-	1084	1	5543	3	Y	580	580	0	-0-
						638	9							
*06	8040 X	6602	-0-	-1438	-0-	908	1	5107	3	Y	534	534	0	-0-
						587	9							
*07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	934	1	5231	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
*08	7316 X	6682	-0-	-634	-0-	902	1	5122	3	Y	598	598	0	-0-
						658	9							
*09	7080 X	6491	-0-	-589	-0-	922	1	4973	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
*10	7316 X	6533	-0-	-783	-0-	826	1	5029	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
*11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	856	1	5063	3	Y	657	657	0	-0-
						723	9							
*12	6789 X	6722	-0-	-67	-0-	841	1	5098	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
01	6696 X	6218	-0-	-478	-0-	854	1	4618	3	Y	678	678	0	-0-
						746	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	6974	3	1161	9	Y	1055	1055	0	-0-
*04	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	6913	3	1313	9	Y	1194	1194	0	-0-
*05	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	7237	3	1364	9	Y	1240	1240	0	-0-
*06	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	6445	3	1235	9	Y	1123	1123	0	-0-
*07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	6419	3	1198	9	Y	1089	1089	0	-0-
*08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	5647	3	965	9	Y	877	877	0	-0-
*09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6159	3	921	9	Y	837	837	0	-0-
*10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	670	1	2306	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	840	1	1737	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*12	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	2612	1	3629	3	Y	775	775	0	-0-
						853	9							
01	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	2784	1	2673	3	Y	869	869	0	-0-
						956	9							

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832						
*03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1124	1	5676	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
*04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	1042	1	5553	3	Y	519	519	0	-0-
						571	9							
*05	7750 X	6997	-0-	-753	-0-	1067	1	5427	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
*06	7500 X	5945	-0-	-1555	-0-	842	1	4723	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
*07	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	733	1	4073	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
*08	7409 X	5878	-0-	-1531	-0-	839	1	4713	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
*09	7140 X	4531	-0-	-2609	-0-	676	1	3611	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
*10	7099 X	5736	-0-	-1363	-0-	764	1	4597	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
*11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	848	1	4916	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
*12	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	852	1	4777	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
01	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	758	1	4361	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4743 X	3417	-0-	-1326	-0-	492 1	2510 3	Y	377	377 0	-0-
						415 9					
*04	4590 X	3218	-0-	-1372	-0-	474 1	2488 3	Y	233	233 0	-0-
						256 9					
*05	4588 X	3529	-0-	-1059	-0-	512 1	2633 3	Y	349	349 0	-0-
						384 9					
*06	4440 X	3884	-0-	-556	-0-	551 1	3081 3	Y	229	229 0	-0-
						252 9					
*07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	738 1	4158 3	Y	666	666 0	-0-
						733 9					
*08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	634 1	3606 3	Y	544	544 0	-0-
						598 9					
*09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	584 1	3168 3	Y	500	500 0	-0-
						550 9					
*10	5611 X	4227	-0-	-1384	-0-	515 1	3153 3	Y	508	508 0	-0-
						559 9					
*11	5430 X	2637	-0-	-2793	-0-	336 1	1984 3	Y	288	288 0	-0-
						317 9					
12	5611 X	507	-0-	-5104	-0-	72 1	401 3	Y	31	31 0	-0-
						34 9					
01	4836 X	3434	-0-	-1402	-0-	457 1	2471 3	Y	460	460 0	-0-
						506 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-	-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-

KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822	
*03	10571 X	9314	-0-	-1257	-0-	8555 3	759 9	Y	690	690 0	-0-
*04	9810 X	9755	-0-	-55	-0-	8873 3	882 9	Y	802	802 0	-0-
*05	10261 X	9811	-0-	-450	-0-	8869 3	942 9	Y	856	856 0	-0-
*06	9930 X	8953	-0-	-977	-0-	8081 3	872 9	Y	793	793 0	-0-
*07	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8370 3	850 9	Y	773	773 0	-0-
*08	10044 X	8771	-0-	-1273	-0-	7935 3	836 9	Y	760	760 0	-0-
*09	9720 X	7728	-0-	-1992	-0-	6976 3	752 9	Y	684	684 0	-0-
*10	9858 X	7271	-0-	-2587	-0-	6454 3	817 9	Y	743	743 0	-0-
*11	8910 X	7242	-0-	-1668	-0-	6444 3	798 9	Y	725	725 0	-0-
12	9176 X	7388	-0-	-1788	-0-	6577 3	811 9	Y	737	737 0	-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6136 3	782 9	Y	711	711 0	-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 #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	23064 X	20597	-0-	-2467	-0-	807	1	18657	3	Y	1030	1030	0	-0-
						1133	9							
*04	22320 X	19362	-0-	-2958	-0-	777	1	17532	3	Y	957	957	0	-0-
						1053	9							
*05	23033 X	19198	-0-	-3835	-0-	309	1	17801	3	Y	989	989	0	-0-
						1088	9							
*06	22290 X	18928	-0-	-3362	-0-	17	1	17860	3	Y	955	955	0	-0-
						1051	9							
*07	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	872	1	16782	3	Y	953	953	0	-0-
						1048	9							
*08	20584 X	17705	-0-	-2879	-0-	891	1	15862	3	Y	865	865	0	-0-
						952	9							
*09	19290 X	17307	-0-	-1983	-0-	874	1	15520	3	Y	830	830	0	-0-
						913	9							
*10	19499 X	17745	-0-	-1754	-0-	936	1	15863	3	Y	860	860	0	-0-
						946	9							
*11	18870 X	16445	-0-	-2425	-0-	918	1	14687	3	Y	764	764	0	-0-
						840	9							
*12	18662 X	17173	-0-	-1489	-0-	963	1	15275	3	Y	850	850	0	-0-
						935	9							
01	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	857	1	14811	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	15748 X	13808	-0-	-1940	-0-	523	1	12266	3	Y	926	926	0	-0-
						1019	9							
*04	15240 X	12839	-0-	-2401	-0-	496	1	11356	3	Y	897	897	0	-0-
						987	9							
*05	14508 X	13104	-0-	-1404	-0-	200	1	11728	3	Y	1069	1069	0	-0-
						1176	9							
*06	14040 X	12868	-0-	-1172	-0-	11	1	11480	3	Y	1252	1252	0	-0-
						1377	9							
*07	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	546	1	10601	3	Y	987	987	0	-0-
						1086	9							
*08	13857 X	11882	-0-	-1975	-0-	581	1	10392	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
*09	12870 X	10986	-0-	-1884	-0-	543	1	9694	3	Y	681	681	0	-0-
						749	9							
*10	13237 X	10723	-0-	-2514	-0-	556	1	9467	3	Y	636	636	0	-0-
						700	9							
*11	12810 X	10317	-0-	-2493	-0-	566	1	9113	3	Y	580	580	0	-0-
						638	9							
*12	12183 X	10106	-0-	-2077	-0-	559	1	8869	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
01	11842 X	9012	-0-	-2830	-0-	448	1	7945	3	Y	563	563	0	-0-
						619	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 #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	11377 X	9344	-0-	-2033	-0-	363 1	8434 3	Y	497	497 0	-0-
						547 9					
*04	11010 X	10080	-0-	-930	-0-	402 1	9102 3	Y	524	524 0	-0-
						576 9					
*05	10819 X	10258	-0-	-561	-0-	164 1	9469 3	Y	568	568 0	-0-
						625 9					
*06	10470 X	9548	-0-	-922	-0-	9 1	9043 3	Y	451	451 0	-0-
						496 9					
*07	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	433 1	8405 3	Y	813	813 0	-0-
						894 9					
*08	10447 X	9124	-0-	-1323	-0-	467 1	8292 3	Y	332	332 0	-0-
						365 9					
*09	10110 X	8483	-0-	-1627	-0-	435 1	7706 3	Y	311	311 0	-0-
						342 9					
*10	10385 X	7913	-0-	-2472	-0-	438 1	7353 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
*11	9570 X	7419	-0-	-2151	-0-	443 1	6968 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
*12	9703 X	7739	-0-	-1964	-0-	458 1	7270 3	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
01	9114 X	7306	-0-	-1808	-0-	400 1	6862 3	Y	40	40 0	-0-
						44 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495	
*03	11222 X	9962	-0-	-1260	-0-	384 1	8944 3	Y	576	576 0	-0-
						634 9					
*04	10860 X	8751	-0-	-2109	-0-	348 1	7882 3	Y	474	474 0	-0-
						521 9					
*05	11129 X	9557	-0-	-1572	-0-	152 1	8797 3	Y	553	553 0	-0-
						608 9					
*06	10770 X	8941	-0-	-1829	-0-	8 1	8340 3	Y	539	539 0	-0-
						593 9					
*07	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	403 1	7795 3	Y	577	577 0	-0-
						635 9					
*08	10013 X	8659	-0-	-1354	-0-	425 1	7597 3	Y	579	579 0	-0-
						637 9					
*09	9360 X	6089	-0-	-3271	-0-	294 1	5264 3	Y	483	483 0	-0-
						531 9					
*10	9672 X	8402	-0-	-1270	-0-	428 1	7319 3	Y	595	595 0	-0-
						655 9					
*11	8940 X	5071	-0-	-3869	-0-	273 1	4421 3	Y	343	343 0	-0-
						377 9					
*12	8804 X	6468	-0-	-2336	-0-	343 1	5630 3	Y	450	450 0	-0-
						495 9					
01	8649 X	6929	-0-	-1720	-0-	349 1	5979 3	Y	546	546 0	-0-
						601 9					

KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020	
*03	38440 X	35116	-0-	-3324	-0-	33005 3	2111 9	Y	1919	1919 0	-0-
*04	33000 X	32402	-0-	-598	-0-	30489 3	1913 9	Y	1739	1739 0	-0-
*05	41695 X	31967	-0-	-9728	-0-	30083 3	1884 9	Y	1713	1713 0	-0-
*06	40350 X	28868	-0-	-11482	-0-	27106 3	1762 9	Y	1602	1602 0	-0-
*07	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	24561 3	1541 9	Y	1401	1401 0	-0-
*08	33387 X	24710	-0-	-8677	-0-	23218 3	1492 9	Y	1356	1356 0	-0-
*09	32310 X	21375	-0-	-10935	-0-	19968 3	1407 9	Y	1279	1279 0	-0-
*10	32240 X	21788	-0-	-10452	-0-	20272 3	1516 9	Y	1378	1378 0	-0-
*11	28770 X	19271	-0-	-9499	-0-	18048 3	1223 9	Y	1112	1112 0	-0-
12	26040 X	17042	-0-	-8998	-0-	15996 3	1046 9	Y	951	951 0	-0-
01	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	12523 3	865 9	Y	786	786 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
 KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	56296 X	45329	-0-	-10967	-0-	41768	3	3561	9	Y	3237	3237	0	-0-	
*04	49800 X	43774	-0-	-6026	-0-	40397	3	3377	9	Y	3070	3070	0	-0-	
*05	55428 X	42421	-0-	-13007	-0-	39327	3	3094	9	Y	2813	2813	0	-0-	
*06	53640 X	38297	-0-	-15343	-0-	35325	3	2972	9	Y	2702	2702	0	-0-	
*07	37537 X	37537	-0-	-0-	-0-	34658	3	2879	9	Y	2617	2617	0	-0-	
*08	43276 X	35731	-0-	-7545	-0-	32677	3	3054	9	Y	2776	2776	0	-0-	
*09	41880 X	32572	-0-	-9308	-0-	29923	3	2649	9	Y	2408	2408	0	-0-	
*10	42749 X	29464	-0-	-13285	-0-	27352	3	2112	9	Y	1920	1920	0	-0-	
*11	38100 X	25205	-0-	-12895	-0-	23163	3	2042	9	Y	1856	1856	0	-0-	
12	37417 X	24163	-0-	-13254	-0-	22345	3	1818	9	Y	1653	1653	0	-0-	
01	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	21203	3	1769	9	Y	1608	1608	0	-0-	

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

*03	56296 X	41991	-0-	-14305	-0-	38688	3	3303	9	Y	3003	3003	0	-0-
*04	50280 X	40381	-0-	-9899	-0-	37383	3	2998	9	Y	2725	2725	0	-0-
*05	49755 X	39815	-0-	-9940	-0-	37158	3	2657	9	Y	2415	2415	0	-0-
*06	48150 X	35994	-0-	-12156	-0-	33551	3	2443	9	Y	2221	2221	0	-0-
*07	35494 X	35494	-0-	-0-	-0-	33108	3	2386	9	Y	2169	2169	0	-0-
*08	38192 X	33487	-0-	-4705	-0-	31221	3	2266	9	Y	2060	2060	0	-0-
*09	36960 X	31262	-0-	-5698	-0-	29084	3	2178	9	Y	1980	1980	0	-0-
*10	38192 X	31222	-0-	-6970	-0-	28664	3	2558	9	Y	2325	2325	0	-0-
*11	35820 X	28971	-0-	-6849	-0-	26737	3	2234	9	Y	2031	2031	0	-0-
12	35402 X	27275	-0-	-8127	-0-	25123	3	2152	9	Y	1956	1956	0	-0-
01	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	22366	3	1915	9	Y	1741	1741	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433

*03	42935 X	42264	-0-	-671	-0-	40142	3	2122	9	Y	1929	1929	0	-0-
*04	40170 X	35965	-0-	-4205	-0-	34279	3	1686	9	Y	1533	1533	0	-0-
*05	41478 X	34838	-0-	-6640	-0-	32932	3	1906	9	Y	1733	1733	0	-0-
*06	40620 X	31920	-0-	-8700	-0-	30563	3	1357	9	Y	1234	1234	0	-0-
*07	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	29301	3	1698	9	Y	1544	1544	0	-0-
*08	38502 X	33801	-0-	-4701	-0-	32053	3	1748	9	Y	1589	1589	0	-0-
*09	35820 X	25720	-0-	-10100	-0-	23888	3	1832	9	Y	1665	1665	0	-0-
*10	35061 X	24579	-0-	-10482	-0-	22742	3	1837	9	Y	1670	1670	0	-0-
*11	32310 X	17997	-0-	-14313	-0-	17327	3	670	9	Y	609	609	0	-0-
12	33387 X	17837	-0-	-15550	-0-	17246	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
01	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	24457	3	1416	9	Y	1287	1287	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

*03	43276 X	37434	-0-	-5842	-0-	35859	3	1575	9	Y	1432	1432	0	-0-
*04	39900 X	33765	-0-	-6135	-0-	32459	3	1306	9	Y	1187	1187	0	-0-
*05	38440 X	32375	-0-	-6065	-0-	30910	3	1465	9	Y	1332	1332	0	-0-
*06	37200 X	28247	-0-	-8953	-0-	27211	3	1036	9	Y	942	942	0	-0-
*07	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	27322	3	1293	9	Y	1175	1175	0	-0-
*08	37417 X	31043	-0-	-6374	-0-	29659	3	1384	9	Y	1258	1258	0	-0-
*09	33630 X	23635	-0-	-9995	-0-	22250	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
*10	32643 X	21423	-0-	-11220	-0-	19837	3	1586	9	Y	1442	1442	0	-0-
*11	29730 X	19026	-0-	-10704	-0-	17345	3	1681	9	Y	1528	1528	0	-0-
12	30721 X	20112	-0-	-10609	-0-	18474	3	1638	9	Y	1489	1489	0	-0-
01	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22248	3	1331	9	Y	1210	1210	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													
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*03	60295	X	52173	-0-	-8122	-0-	50174	3	1999	9	Y	1817	1817	0	-0-
*04	54960	X	47963	-0-	-6997	-0-	46233	3	1730	9	Y	1573	1573	0	-0-
*05	57164	X	46975	-0-	-10189	-0-	44971	3	2004	9	Y	1822	1822	0	-0-
*06	55320	X	41438	-0-	-13882	-0-	40066	3	1372	9	Y	1247	1247	0	-0-
*07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	40282	3	1733	9	Y	1575	1575	0	-0-
*08	49538	X	43176	-0-	-6362	-0-	41396	3	1780	9	Y	1618	1618	0	-0-
*09	47790	X	34289	-0-	-13501	-0-	32540	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
*10	47399	X	35762	-0-	-11637	-0-	33685	3	2077	9	Y	1888	1888	0	-0-
*11	41370	X	33653	-0-	-7717	-0-	31370	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-
12	42749	X	32596	-0-	-10153	-0-	30131	3	2465	9	Y	2241	2241	0	-0-
01	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	35122	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820					
*03	88133	X	67064	-0-	-21069	-0-	64514	3	2550	9	Y	2318	2318	0	-0-
*04	79140	X	62359	-0-	-16781	-0-	60228	3	2131	9	Y	1937	1937	0	-0-
*05	77376	X	60879	-0-	-16497	-0-	58699	3	2180	9	Y	1982	1982	0	-0-
*06	74880	X	55889	-0-	-18991	-0-	54312	3	1577	9	Y	1434	1434	0	-0-
*07	56052	X	56052	-0-	-0-	-0-	54110	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-
*08	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	48993	3	2002	9	Y	1820	1820	0	-0-
*09	61650	X	48771	-0-	-12879	-0-	46793	3	1978	9	Y	1798	1798	0	-0-
*10	61535	X	48490	-0-	-13045	-0-	46679	3	1811	9	Y	1646	1646	0	-0-
*11	55800	X	48691	-0-	-7109	-0-	46386	3	2305	9	Y	2095	2095	0	-0-
12	55583	X	48058	-0-	-7525	-0-	45393	3	2665	9	Y	2423	2423	0	-0-
01	50530	X	44191	-0-	-6339	-0-	41844	3	2347	9	Y	2134	2134	0	-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551					
*03	104904	X	65463	-0-	-39441	-0-	664	1	61545	3	Y	2958	2958	0	-0-
							3254	9							
*04	91800	X	62986	-0-	-28814	-0-	707	1	58284	3	Y	3632	3632	0	-0-
							3995	9							
*05	81902	X	63071	-0-	-18831	-0-	745	1	58091	3	Y	3850	3850	0	-0-
							4235	9							
*06	75390	X	56646	-0-	-18744	-0-	647	1	51618	3	Y	3983	3983	0	-0-
							4381	9							
*07	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	528	1	45699	3	Y	3212	3212	0	-0-
							3533	9							
*08	65379	X	43039	-0-	-22340	-0-	532	1	39215	3	Y	2993	2993	0	-0-
							3292	9							
*09	62670	X	49095	-0-	-13575	-0-	613	1	45428	3	Y	2776	2776	0	-0-
							3054	9							
*10	63581	X	52242	-0-	-11339	-0-	523	1	49869	3	Y	1682	1682	0	-0-
							1850	9							
*11	58226	X	58226	-0-	-0-	-0-	108	1	56038	3	Y	1891	1891	0	-0-
							2080	9							
*12	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	214	1	51420	3	Y	1797	1797	0	-0-
							1977	9							
01	51956	X	45615	-0-	-6341	-0-	28	1	43683	3	Y	1731	1731	0	-0-
							1904	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	148273 X	40405	-0-	-107868	-0-	407	1 37684	3 Y	2104	2104 0	-0-
						2314	9				
*04	143490 X	37446	-0-	-106044	-0-	416	1 34289	3 Y	2492	2492 0	-0-
						2741	9				
*05	70525 X	34402	-0-	-36123	-0-	404	1 31504	3 Y	2267	2267 0	-0-
						2494	9				
*06	53820 X	28235	-0-	-25585	-0-	332	1 26517	3 Y	1260	1260 0	-0-
						1386	9				
*07	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	302	1 26107	3 Y	1256	1256 0	-0-
						1382	9				
*08	40331 X	25625	-0-	-14706	-0-	326	1 24063	3 Y	1124	1124 0	-0-
						1236	9				
*09	37260 X	25561	-0-	-11699	-0-	324	1 24009	3 Y	1116	1116 0	-0-
						1228	9				
*10	34658 X	21043	-0-	-13615	-0-	209	1 19923	3 Y	828	828 0	-0-
						911	9				
*11	28140 X	26861	-0-	-1279	-0-	50	1 25736	3 Y	977	977 0	-0-
						1075	9				
12	27745 X	26162	-0-	-1583	-0-	105	1 25171	3 Y	805	805 0	-0-
						886	9				
01	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	15	1 22828	3 Y	714	714 0	-0-
						785	9				

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406			
*03	74958 X	6193	-0-	-68765	-0-	63	1 5800	3 Y	300	300 0	-0-
						330	9				
04	66810 X	-0-	-0-	-66810	-0-			Y	-0-		-0-
05	64790 X	-0-	-0-	-64790	-0-			Y	-0-		-0-
*06	62700 X	7024	-0-	-55676	-0-	81	1 6467	3 Y	433	433 0	-0-
						476	9				
*07	58506 X	58506	-0-	-0-	-0-	629	1 54371	3 Y	3187	3187 0	-0-
						3506	9				
*08	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	499	1 36809	3 Y	2467	2467 0	-0-
						2714	9				
*09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	100	1 7422	3 Y	465	465 0	-0-
						512	9				
*10	40114 X	34347	-0-	-5767	-0-	340	1 32362	3 Y	1495	1495 0	-0-
						1645	9				
*11	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	86	1 44496	3 Y	1550	1550 0	-0-
						1705	9				
12	40114 X	36328	-0-	-3786	-0-	144	1 34756	3 Y	1298	1298 0	-0-
						1428	9				
01	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	16	1 24048	3 Y	1092	1092 0	-0-
						1201	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 #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	47337 X	23097	-0-	-24240	-0-	220	1	20416	3	Y	2237	2237 0	-0-
						2461	9						
*04	43350 X	22494	-0-	-20856	-0-	236	1	19408	3	Y	2591	2591 0	-0-
						2850	9						
*05	38316 X	19332	-0-	-18984	-0-	210	1	16377	3	Y	2495	2495 0	-0-
						2745	9						
*06	34290 X	23086	-0-	-11204	-0-	252	1	20097	3	Y	2488	2488 0	-0-
						2737	9						
*07	39142 X	39142	-0-	-0-	-0-	415	1	35861	3	Y	2605	2605 0	-0-
						2866	9						
*08	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	514	1	37910	3	Y	2524	2524 0	-0-
						2776	9						
*09	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	457	1	33839	3	Y	2070	2070 0	-0-
						2277	9						
*10	39029 X	27118	-0-	-11911	-0-	261	1	24838	3	Y	1835	1835 0	-0-
						2019	9						
*11	39780 X	23892	-0-	-15888	-0-	42	1	22050	3	Y	1636	1636 0	-0-
						1800	9						
12	41106 X	21079	-0-	-20027	-0-	81	1	19452	3	Y	1405	1405 0	-0-
						1546	9						
01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	10	1	15859	3	Y	1320	1320 0	-0-
						1452	9						

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	92628 X	48374	-0-	-44254	-0-	491	1	45515	3	Y	2153	2153 0	-0-
						2368	9						
*04	73560 X	44942	-0-	-28618	-0-	499	1	41093	3	Y	3045	3045 0	-0-
						3350	9						
*05	64604 X	43189	-0-	-21415	-0-	511	1	39800	3	Y	2616	2616 0	-0-
						2878	9						
*06	57390 X	36524	-0-	-20866	-0-	430	1	34354	3	Y	1582	1582 0	-0-
						1740	9						
*07	54219 X	34727	-0-	-19492	-0-	376	1	32530	3	Y	1655	1655 0	-0-
						1821	9						
*08	48298 X	32784	-0-	-15514	-0-	416	1	30716	3	Y	1502	1502 0	-0-
						1652	9						
*09	44700 X	40382	-0-	-4318	-0-	518	1	38373	3	Y	1355	1355 0	-0-
						1491	9						
*10	49004 X	49004	-0-	-0-	-0-	494	1	47114	3	Y	1269	1269 0	-0-
						1396	9						
*11	41275 X	41275	-0-	-0-	-0-	77	1	40073	3	Y	1023	1023 0	-0-
						1125	9						
12	41695 X	34338	-0-	-7357	-0-	139	1	33418	3	Y	710	710 0	-0-
						781	9						
01	48732 X	33099	-0-	-15633	-0-	21	1	32166	3	Y	829	829 0	-0-
						912	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 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	112096 X	75862	-0-	-36234	-0-	767	1	71109	3	Y	3624	3624	0	-0-
						3986	9							
*04	98100 X	71496	-0-	-26604	-0-	812	1	66949	3	Y	3395	3395	0	-0-
						3735	9							
*05	87761 X	71841	-0-	-15920	-0-	852	1	66420	3	Y	4154	4154	0	-0-
						4569	9							
*06	84930 X	62559	-0-	-22371	-0-	715	1	57052	3	Y	4356	4356	0	-0-
						4792	9							
*07	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	600	1	51860	3	Y	4267	4267	0	-0-
						4694	9							
*08	72385 X	52094	-0-	-20291	-0-	644	1	47484	3	Y	3605	3605	0	-0-
						3966	9							
*09	70050 X	59654	-0-	-10396	-0-	747	1	55370	3	Y	3215	3215	0	-0-
						3537	9							
*10	73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	737	1	70252	3	Y	2546	2546	0	-0-
						2801	9							
*11	62190 X	60728	-0-	-1462	-0-	113	1	58438	3	Y	1979	1979	0	-0-
						2177	9							
*12	61566 X	55094	-0-	-6472	-0-	219	1	52801	3	Y	1885	1885	0	-0-
						2074	9							
01	73408 X	53020	-0-	-20388	-0-	33	1	50896	3	Y	1901	1901	0	-0-
						2091	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	86242 X	48223	-0-	-38019	-0-	79	1	45768	3	Y	2160	2160	0	-0-
						2376	9							
*04	71520 X	43999	-0-	-27521	-0-	18	1	42096	3	Y	1714	1714	0	-0-
						1885	9							
*05	65720 X	45146	-0-	-20574	-0-	6	1	43156	3	Y	1804	1804	0	-0-
						1984	9							
*06	56040 X	40639	-0-	-15401	-0-	38	1	39016	3	Y	1441	1441	0	-0-
						1585	9							
*07	39503 X	39503	-0-	-0-	-0-	6	1	38008	3	Y	1354	1354	0	-0-
						1489	9							
*08	48205 X	37309	-0-	-10896	-0-	21	1	35913	3	Y	1250	1250	0	-0-
						1375	9							
*09	44010 X	35052	-0-	-8958	-0-	2	1	33764	3	Y	1169	1169	0	-0-
						1286	9							
*10	45508 X	33246	-0-	-12262	-0-	3	1	31906	3	Y	1215	1215	0	-0-
						1337	9							
*11	40260 X	30032	-0-	-10228	-0-	1	1	28572	3	Y	1326	1326	0	-0-
						1459	9							
12	39153 X	29275	-0-	-9878	-0-	1	1	28106	3	Y	1062	1062	0	-0-
						1168	9							
01	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	2	1	25973	3	Y	1151	1151	0	-0-
						1266	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	71703 X	39183	-0-	-32520	-0-	64	1 37291 3	Y	1662	1662 0	-0-
						1828	9				
*04	59490 X	36534	-0-	-22956	-0-	15	1 35248 3	Y	1155	1155 0	-0-
						1271	9				
*05	53537 X	37707	-0-	-15830	-0-	5	1 36392 3	Y	1191	1191 0	-0-
						1310	9				
*06	46110 X	33235	-0-	-12875	-0-	31	1 32119 3	Y	986	986 0	-0-
						1085	9				
*07	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	5	1 31007 3	Y	894	894 0	-0-
						983	9				
*08	39184 X	29937	-0-	-9247	-0-	17	1 29028 3	Y	811	811 0	-0-
						892	9				
*09	36840 X	28156	-0-	-8684	-0-	1	1 27320 3	Y	759	759 0	-0-
						835	9				
*10	38068 X	26687	-0-	-11381	-0-	2	1 25817 3	Y	789	789 0	-0-
						868	9				
*11	32970 X	27451	-0-	-5519	-0-	1	1 26388 3	Y	965	965 0	-0-
						1062	9				
12	31775 X	25381	-0-	-6394	-0-	1	1 24241 3	Y	1035	1035 0	-0-
						1139	9				
01	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	2	1 17583 3	Y	967	967 0	-0-
						1064	9				

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133			
*03	96317 X	51250	-0-	-45067	-0-	84	1 49004 3	Y	1965	1965 0	-0-
						2162	9				
*04	81330 X	44689	-0-	-36641	-0-	18	1 42938 3	Y	1575	1575 0	-0-
						1733	9				
*05	71951 X	45246	-0-	-26705	-0-	6	1 43526 3	Y	1558	1558 0	-0-
						1714	9				
*06	62820 X	40136	-0-	-22684	-0-	37	1 38663 3	Y	1305	1305 0	-0-
						1436	9				
*07	39245 X	39245	-0-	-0-	-0-	6	1 37933 3	Y	1187	1187 0	-0-
						1306	9				
*08	51181 X	35580	-0-	-15601	-0-	20	1 34464 3	Y	996	996 0	-0-
						1096	9				
*09	44520 X	31568	-0-	-12952	-0-	2	1 30642 3	Y	840	840 0	-0-
						924	9				
*10	45663 X	27472	-0-	-18191	-0-	2	1 26463 3	Y	915	915 0	-0-
						1007	9				
*11	39780 X	27639	-0-	-12141	-0-	1	1 26411 3	Y	1115	1115 0	-0-
						1227	9				
12	38936 X	27971	-0-	-10965	-0-	1	1 27046 3	Y	840	840 0	-0-
						924	9				
01	26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	2	1 25185 3	Y	853	853 0	-0-
						938	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13777	PERF.14012	- 21213		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	110484 X	55991	-0-	-54493	-0-	92	1	53559	3	Y	2127	2127	0	-0-
						2340	9							
*04	92430 X	54603	-0-	-37827	-0-	22	1	52522	3	Y	1872	1872	0	-0-
						2059	9							
*05	84506 X	54375	-0-	-30131	-0-	7	1	52071	3	Y	2088	2088	0	-0-
						2297	9							
*06	72810 X	48866	-0-	-23944	-0-	45	1	47029	3	Y	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
*07	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	7	1	45211	3	Y	1554	1554	0	-0-
						1709	9							
*08	56203 X	44196	-0-	-12007	-0-	25	1	42627	3	Y	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
*09	54390 X	37826	-0-	-16564	-0-	2	1	36540	3	Y	1167	1167	0	-0-
						1284	9							
*10	54808 X	34856	-0-	-19952	-0-	3	1	33438	3	Y	1286	1286	0	-0-
						1415	9							
*11	48420 X	33447	-0-	-14973	-0-	1	1	32108	3	Y	1216	1216	0	-0-
						1338	9							
12	46531 X	35520	-0-	-11011	-0-	1	1	34043	3	Y	1342	1342	0	-0-
						1476	9							
01	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	3	1	32847	3	Y	1429	1429	0	-0-
						1572	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13906	- 17408		
*03	62527 X	35718	-0-	-26809	-0-	58	1	33836	3	Y	1658	1658	0	-0-
						1824	9							
*04	49110 X	34618	-0-	-14492	-0-	14	1	33211	3	Y	1266	1266	0	-0-
						1393	9							
*05	41757 X	30648	-0-	-11109	-0-	4	1	29370	3	Y	1158	1158	0	-0-
						1274	9							
*06	35910 X	27235	-0-	-8675	-0-	25	1	26252	3	Y	871	871	0	-0-
						958	9							
*07	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	4	1	24321	3	Y	716	716	0	-0-
						788	9							
*08	35712 X	23063	-0-	-12649	-0-	13	1	22141	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
*09	34500 X	19169	-0-	-15331	-0-	1	1	17850	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
*10	30907 X	18131	-0-	-12776	-0-	1	1	17147	3	Y	894	894	0	-0-
						983	9							
*11	27000 X	14976	-0-	-12024	-0-	1	1	14482	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
12	24924 X	19180	-0-	-5744	-0-	1	1	18230	3	Y	863	863	0	-0-
						949	9							
01	22878 X	17370	-0-	-5508	-0-	2	1	16664	3	Y	640	640	0	-0-
						704	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										
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	170159 X	61388	-0-	-108771	-0-	57596 3	3792 9	Y	3447	3447 0	-0-	
*04	128310 X	51538	-0-	-76772	-0-	47 1	48449 3	Y	2765	2765 0	-0-	
						3042 9						
*05	104656 X	46733	-0-	-57923	-0-	1370 1	42723 3	Y	2400	2400 0	-0-	
						2640 9						
*06	85320 X	33338	-0-	-51982	-0-	1059 1	30362 3	Y	1743	1743 0	-0-	
						1917 9						
*07	29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	1135 1	26782 3	Y	1636	1636 0	-0-	
						1800 9						
*08	53382 X	35920	-0-	-17462	-0-	1380 1	32409 3	Y	1937	1937 0	-0-	
						2131 9						
*09	51360 X	33846	-0-	-17514	-0-	1503 1	30241 3	Y	1911	1911 0	-0-	
						2102 9						
*10	47089 X	30767	-0-	-16322	-0-	1539 1	27465 3	Y	1603	1603 0	-0-	
						1763 9						
*11	34710 X	33554	-0-	-1156	-0-	1280 1	30796 3	Y	1344	1344 0	-0-	
						1478 9						
*12	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	1438 1	35210 3	Y	1419	1419 0	-0-	
						1561 9						
01	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	1719 1	27254 3	Y	1286	1286 0	-0-	
						1415 9						

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022			TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951			
*03	369737 X	178706	-0-	-191031	-0-	171779 3	6927 9	Y	6297	6297 0	-0-	
*04	357810 X	137623	-0-	-220187	-0-	131316 3	6307 9	Y	5734	5734 0	-0-	
*05	369737 X	120865	-0-	-248872	-0-	116125 3	4740 9	Y	4309	4309 0	-0-	
*06	255120 X	101777	-0-	-153343	-0-	96984 3	4793 9	Y	4357	4357 0	-0-	
07	220410 X	90991	-0-	-129419	-0-	86868 3	4123 9	Y	3748	3748 0	-0-	
08	178653 X	79559	-0-	-99094	-0-	76297 3	3262 9	Y	2965	2965 0	-0-	
09	137400 X	76221	-0-	-61179	-0-	73750 3	2471 9	Y	2246	2246 0	-0-	
*10	120807 X	70239	-0-	-50568	-0-	68151 3	2088 9	Y	1898	1898 0	-0-	
*11	101760 X	59279	-0-	-42481	-0-	57033 3	2246 9	Y	2042	2042 0	-0-	
12	90985 X	56961	-0-	-34024	-0-	54271 3	2690 9	Y	2445	2445 0	-0-	
01	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	42490 3	2468 9	Y	2244	2244 0	-0-	

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574			
*03	384865 X	186152	-0-	-198713	-0-	178035 3	8117 9	Y	7379	7379 0	-0-	
*04	372450 X	147300	-0-	-225150	-0-	141160 3	6140 9	Y	5582	5582 0	-0-	
*05	384865 X	134554	-0-	-250311	-0-	129804 3	4750 9	Y	4318	4318 0	-0-	
*06	264060 X	111599	-0-	-152461	-0-	107254 3	4345 9	Y	3950	3950 0	-0-	
07	229524 X	100361	-0-	-129163	-0-	96437 3	3924 9	Y	3567	3567 0	-0-	
08	186093 X	88171	-0-	-97922	-0-	84821 3	3350 9	Y	3045	3045 0	-0-	
09	147120 X	82324	-0-	-64796	-0-	79489 3	2835 9	Y	2577	2577 0	-0-	
*10	134478 X	75564	-0-	-58914	-0-	73322 3	2242 9	Y	2038	2038 0	-0-	
*11	111600 X	64963	-0-	-46637	-0-	62766 3	2197 9	Y	1997	1997 0	-0-	
12	100347 X	63102	-0-	-37245	-0-	60385 3	2717 9	Y	2470	2470 0	-0-	
01	49524 X	49524	-0-	-0-	-0-	46911 3	2613 9	Y	2375	2375 0	-0-	

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085			
*03	373085 X	174504	-0-	-198581	-0-	168439 3	6065 9	Y	5514	5514 0	-0-	
*04	361050 X	133122	-0-	-227928	-0-	127783 3	5339 9	Y	4854	4854 0	-0-	
*05	373085 X	116185	-0-	-256900	-0-	112340 3	3845 9	Y	3495	3495 0	-0-	
*06	361050 X	98102	-0-	-262948	-0-	94448 3	3654 9	Y	3322	3322 0	-0-	
07	80002 X	80002	-0-	-0-	-0-	77441 3	2561 9	Y	2328	2328 0	-0-	
08	76990 X	76990	-0-	-0-	-0-	74472 3	2518 9	Y	2289	2289 0	-0-	
09	132960 X	70401	-0-	-62559	-0-	67929 3	2472 9	Y	2247	2247 0	-0-	
*10	116126 X	64458	-0-	-51668	-0-	62469 3	1989 9	Y	1808	1808 0	-0-	
*11	98100 X	55349	-0-	-42751	-0-	53660 3	1689 9	Y	1535	1535 0	-0-	
12	80011 X	52888	-0-	-27123	-0-	50898 3	1990 9	Y	1809	1809 0	-0-	
01	77004 X	41362	-0-	-35642	-0-	39337 3	2025 9	Y	1841	1841 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										
SAGER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	294998	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	13939	PERF.13707 - 18710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		SHUT IN	303851	-0-	303851	397239	141	1	288526	3	Y	13804	13804	0	-0-
							15184	9							
09		706897 X	309658	-0-	-397239	-0-	146	1	295488	3	Y	12749	12749	0	-0-
							14024	9							
*10		264801 X	264801	-0-	-0-	-0-	111	1	252692	3	Y	10907	10907	0	-0-
							11998	9							
*11		209075 X	209075	-0-	-0-	-0-	4	1	199689	3	Y	8529	8529	0	-0-
							9382	9							
12		185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	178517	3	6955	9	Y	6323	6323	0	-0-
01		164610 X	133404	-0-	-31206	-0-	2	1	129083	3	Y	3926	3926	0	-0-
							4319	9							

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1				WELL #:	01H	RRCID ->	295785	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	14000	PERF.15528 - 24022			
08		0	379817	-0-	379817	560369	181	1	369640	3	Y	9087	9087	0	-0-
							9996	9							
09		873156 X	312787	-0-	-560369	-0-	151	1	304495	3	Y	7401	7401	0	-0-
							8141	9							
*10		343205 X	343205	-0-	-0-	-0-	147	1	335872	3	Y	6533	6533	0	-0-
							7186	9							
*11		273690 X	225168	-0-	-48522	-0-	4	1	220849	3	Y	3923	3923	0	-0-
							4315	9							
12		282813 X	211273	-0-	-71540	-0-	208352	3	2921	9	Y	2655	2655	0	-0-
01		282813 X	191698	-0-	-91115	-0-	4	1	188984	3	Y	2464	2464	0	-0-
							2710	9							

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2				WELL #:	02H	RRCID ->	295804	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14654 - 23215			
08		431480 X	306228	-0-	-125252	-0-	145	1	295604	3	Y	9526	9526	0	-0-
							10479	9							
09		305270 X	305270	-0-	-0-	-0-	146	1	295775	3	Y	8499	8499	0	-0-
							9349	9							
*10		267164 X	267164	-0-	-0-	-0-	114	1	259647	3	Y	6730	6730	0	-0-
							7403	9							
*11		242310 X	242310	-0-	-0-	-0-	5	1	239041	3	Y	2967	2967	0	-0-
							3264	9							
12		249736 X	205395	-0-	-44341	-0-	202328	3	3067	9	Y	2788	2788	0	-0-
01		249736 X	208799	-0-	-40937	-0-	4	1	205040	3	Y	3414	3414	0	-0-
							3755	9							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	295952	COMPL. DATE	02/22/2021	TOTAL DEPTH	13731	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	478 1	12723 3	Y	874	793 0	81
						381 4	961 9				
09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	371 1	6146 3	Y	418	401 0	98
						95 4	460 9				
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	347 1	6746 3	Y	384	397 0	85
						100 4	422 9				
11	9630 X	7266	-0-	-2364	-0-	354 1	6472 3	Y	313	346 0	52
						96 4	344 9				
*12	9951 X	9296	-0-	-655	-0-	448 1	7828 3	Y	618	578 0	92
						340 4	680 9				
01	14539 X	6551	-0-	-7988	-0-	322 1	5625 3	Y	383	412 0	63
						183 4	421 9				

RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712	
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-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647	
MOUNTAIN VIEW RANCH		WELL #: 1H									
08	52328 X	43840	-0-	-8488	-0-	277 1	42355 2	N	1098	1124 1	214
						1208 9					
09	48270 X	41221	-0-	-7049	-0-	300 1	39742 2	N	1072	1104 1	182
						1179 9					
10	47678 X	41426	-0-	-6252	-0-	354 1	39804 2	N	1153	1163 1	172
						1268 9					
11	44460 X	39112	-0-	-5348	-0-	390 1	37627 2	N	995	951 1	214
						1095 9					
12	45322 X	38800	-0-	-6522	-0-	423 1	37408 2	N	881	968 1	112
						969 9				15 8	
01	43834 X	36927	-0-	-6907	-0-	157 1	35462 2	N	1189	1127 1	174
						1308 9					

YORKTOWN		WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438	
08	84297 X	84297	-0-	-0-	-0-	721 1	81827 2	Y	1590	1669 1	98
						1749 9					
09	131700 X	76289	-0-	-55411	-0-	691 1	73917 2	Y	1528	1522 1	104
						1681 9					
10	120187 X	76105	-0-	-44082	-0-	850 1	73680 2	Y	1432	1456 1	80
						1575 9					
11	101940 X	65953	-0-	-35987	-0-	722 1	63918 2	Y	1194	1193 1	74
						1313 9				7 8	
12	93341 X	61939	-0-	-31402	-0-	531 1	59880 2	Y	1389	1332 1	98
						1528 9				33 8	
01	84289 X	56131	-0-	-28158	-0-	430 1	54656 2	Y	950	942 1	106
						1045 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
YORKTOWN		WELL #:		2H	RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13974	PERF.14205 - 19912					
08		91581 X	91581	-0-	-0-	783	1	88638	2	Y	1964	2063	1			120
09		144930 X	79189	-0-	-65741	2160	9	713	1	Y	1751	1751	1			120
10		132463 X	78009	-0-	-54454	1926	9	869	1	Y	1843	1860	1			103
11		111750 X	68826	-0-	-42924	2027	9	748	1	Y	1498	1500	1	9	8	92
12		102672 X	64805	-0-	-37867	1648	9	554	1	Y	1635	1573	1	38	8	116
01		91574 X	58805	-0-	-32769	1799	9	448	1	Y	1218	1199	1			135
						1340	9									
YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13945	PERF.14222 - 20901					
08		112585 X	112585	-0-	-0-	958	1	3205	9	Y	2914	3050	1			178
09		155190 X	94131	-0-	-61059	845	1	2893	9	Y	2630	2629	1			179
10		145855 X	94534	-0-	-51321	1044	1	3123	9	Y	2839	2860	1			158
11		129300 X	85654	-0-	-43646	930	1	2478	9	Y	2253	2259	1	13	8	139
12		122729 X	79196	-0-	-43533	674	1	2604	9	Y	2367	2281	1	56	8	169
01		112592 X	73315	-0-	-39277	557	1	2121	9	Y	1928	1885	1			212
YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13939	PERF.14095 - 20972					
08		113890 X	113890	-0-	-0-	972	1	2959	9	Y	2690	2811	1			164
09		156750 X	105479	-0-	-51271	950	1	2820	9	Y	2564	2553	1			175
10		145948 X	102266	-0-	-43682	1134	1	2822	9	Y	2565	2597	1			143
11		129180 X	87824	-0-	-41356	957	1	2218	9	Y	2016	2023	1	11	8	125
12		119660 X	82061	-0-	-37599	701	1	2157	9	Y	1961	1899	1	47	8	140
01		113894 X	72383	-0-	-41511	555	1	1744	9	Y	1585	1550	1			175
BEAR		WELL #:		1H	RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/07/2023				TOTAL DEPTH 13989	PERF. N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEAR		WELL #:		2H	RRCID -> 295336	COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL DEPTH 14001	PERF. N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874										
ANT		WELL #:		1H	RRCID ->	295391	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	13910	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
LANGHOFF UNIT B		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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-		175	
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	548 4	7 1	N	20		195	
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	22 9	26 1	N	5		200	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	6 9	32 1	N	-0-		200	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	267 3	N	2	150 1	52	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 9	5 1	N	-0-		52	

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13188 - 19648	
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	103 1	2070 3	Y	-0-		130	
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1048 4	104 1	Y	-0-		130	
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	132 1	2325 3	Y	-0-		130	
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 1	890 3	Y	-0-		130	
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 1		Y	-0-		130	
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138 1	2196 3	Y	-0-		130	

LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12850 - 18412	
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	200 4	47 9	Y	43		188	
09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-		188	
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		188	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188	

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	124 N	-0-	-0-	-124	-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	ALLOW 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	401 X	401	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	47			185
						288	4	52	9					
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			185
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	214			327
						235	9							
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	275	374	1	228
						303	9							
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	108	1	112	3	Y	125	190	1	163
						138	9							
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	90	1	269	3	Y	212	190	1	185
						233	9							
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	135	190	1	130
						149	9							
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	184	1	1439	3	Y	257	192	1	195
						283	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-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	45			235
						50	9							
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	32			267
						35	9							
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	115	1	18	9	N	16			283
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	19			302
						21	9							
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	177	1	49	3	N	16	135	1	183
						18	9							
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	134	1	53	3	N	22			205
						24	9							
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
08	3193 X	1892	-0-	-1301	-0-	19	1	388	3	Y	155			355
						1314	4	171	9					
09	3090 X	832	-0-	-2258	-0-	27	1	600	3	Y	186	373	1	168
						205	9							
10	3193 X	685	-0-	-2508	-0-	134	1	358	3	Y	175	168	1	175
						193	9							
11	3090 X	2400	-0-	-690	-0-	61	1	2221	3	Y	107			282
						118	9							
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	140	1	814	3	Y	23			305
						25	9							
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	125	1	585	3	Y	13	130	1	188
						14	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
M O	ALLOW 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	1240 N	979	-0-	-261	-0-	254	1	637	3	Y	80	185	1	88
09	1230 N	570	-0-	-660	-0-	169	1	347	3	Y	49			137
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	347	1	680	3	Y	70			207
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	343	1	566	3	Y	67	186	1	88
12	589 N	416	-0-	-173	-0-	143	1	208	3	Y	59			147
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	368	3	Y	66	180	1	33

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
08	1984 N	1084	-0-	-900	-0-	256	1	643	3	Y	168	168	1	133
09	2070 N	1442	-0-	-628	-0-	407	1	835	3	Y	182	177	1	138
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	371	1	728	3	Y	180	190	1	128
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	406	1	670	3	Y	174	189	1	113
12	1488 N	589	-0-	-899	-0-	159	1	231	3	Y	181	191	1	103
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	257	1	470	3	Y	211	271	1	43

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	965	1	633	3	N	211			328
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	603	1	140	3	N	47	187	1	188
10	1240 N	537	-0-	-703	-0-	422	1	69	3	N	42	178	1	52
11	1770 N	779	-0-	-991	-0-	241	1	370	3	N	153			205
12	837 N	297	-0-	-540	-0-	181	1	91	3	N	23	171	1	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9			N	-0-			57

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
08	1488 N	370	-0-	-1118	-0-	74	1	186	3	Y	100	181	1	62
09	1290 N	772	-0-	-518	-0-	215	1	441	3	Y	105			167
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	223	1	437	3	Y	118	188	1	97
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	72	1	119	3	Y	113			210
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	99	1	144	3	Y	108	176	1	142
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	253	3	Y	18	110	1	50

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
M O	ALLOW 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	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	1870	1	1784	3	N	160			275
						176	9							
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1810	1	1788	3	N	187	187	1	275
						206	9							
10	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	1736	1	1642	3	N	205	183	1	297
						226	9							
11	3750 X	2104	-0-	-1646	-0-	918	1	1131	3	N	50	192	1	155
						55	9							
12	3937 X	992	-0-	-2945	-0-	241	1	707	3	N	40			195
						44	9							
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	20	160	1	55

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
08	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	860	1	1795	3	N	294	186	1	168
						323	9							
09	3120 X	2630	-0-	-490	-0-	635	1	1720	3	N	250	371	1	47
						275	9							
10	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	516	1	2526	3	N	105			152
						116	9							
11	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	668	1	1947	3	N	25			177
						28	9							
12	2976 X	1710	-0-	-1266	-0-	254	1	1369	3	N	79	189	1	67
						87	9							
01	2976 X	612	-0-	-2364	-0-	63	1	549	3	N	-0-			67

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
08	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	352	1	883	3	Y	67			282
						74	9							
09	1650 X	1240	-0-	-410	-0-	370	1	759	3	Y	101	187	1	196
						111	9							
10	2077 X	1307	-0-	-770	-0-	403	1	791	3	Y	103	187	1	112
						113	9							
11	2010 X	1068	-0-	-942	-0-	375	1	618	3	Y	68			180
						75	9							
12	2077 X	793	-0-	-1284	-0-	260	1	378	3	Y	141	196	1	125
						155	9							
01	1302 X	1290	-0-	-12	-0-	415	1	758	3	Y	106	189	1	42
						117	9							

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
08	1891 X	1093	-0-	-798	-0-	66	1	915	3	Y	102	186	1	193
						112	9							
09	1830 X	285	-0-	-1545	-0-	22	1	193	3	Y	64			257
						70	9							
10	1488 X	550	-0-	-938	-0-	53	1	442	3	Y	50	192	1	115
						55	9							
11	1320 X	894	-0-	-426	-0-	74	1	615	3	Y	186	189	1	112
						205	9							
12	1209 X	715	-0-	-494	-0-	62	1	487	3	Y	151	190	1	73
						166	9							
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	180	1	534	3	Y	187			260
						206	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	3	Y	275	373	1		107
						303	9								
09	2400 X	1720	-0-	-680	-0-	170	1	1467	3	Y	75				182
						83	9								
10	2480 X	990	-0-	-1490	-0-	107	1	883	3	Y	-0-				182
11	2370 N	1609	-0-	-761	-0-	172	1	1437	3	Y	-0-				182
12	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-				182
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	350	1	1039	3	Y	12	36	1		158
						13	9								

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-

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339		
08	1891 X	648	-0-	-1243	-0-	3	1	48	3	Y	3	105		
						594	4		3					
09	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	3	1	77	3	Y	8	113		
						9	9							
10	1891 X	455	-0-	-1436	-0-	121	1	324	3	Y	9	122		
						10	9							
11	1770 X	1459	-0-	-311	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-	122		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	129	1	237	3	Y	134	136	1	120
						147	9							
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	3	Y	332	195	1	257
						365	9							

GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891		
08	4216 X	2218	-0-	-1998	-0-	45	1	898	3	Y	150	262		
						1110	4		165					
09	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	34	1	774	3	Y	80	187	1	155
						88	9							
10	1488 X	1162	-0-	-326	-0-	106	1	949	3	Y	97	252		
						107	9							
11	2160 X	1097	-0-	-1063	-0-	134	1	956	3	Y	6	258		
						7	9							
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	137	1	554	3	Y	25	283		
						28	9							
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	4	194	1	93
						4	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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70			206
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	192 1		73
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	110	1	59	9	Y	54			127
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	Y	20			147
						22	9							
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	120	1	914	3	Y	61	131 1		77
						67	9							
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	Y	-0-			77

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
08	2790 X	483	-0-	-2307	-0-	17	1	334	3	Y	120			283
						132	9							
09	2700 X	1599	-0-	-1101	-0-	64	1	1432	3	Y	94	181 1		196
						103	9							
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	3	Y	181	189 1		188
						199	9							
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	114	1	3552	3	Y	124	190 1		122
						136	9							
12	3100 N	4348	-0-	1248	1248	161	1	4026	3	Y	146	180 1		88
						161	9							
01	2646 N	1398	-0-	-1248	-0-	72	1	1280	3	Y	42			130
						46	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			105
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			105
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-			105
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	59	1	70	3	Y	-0-			105
12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	-0-			105
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-			105

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	167 1		178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92			270
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	130	1	20	9	Y	18			288
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	98	1	40	9	Y	36	146 1		178
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	131	1	129	9	Y	117			295
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	65	1	22	9	Y	20			315

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	-0-			107
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-			107
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46	1	2475	3	Y	-0-			107
11	630 N	135	-0-	-495	-0-	135	1			Y	-0-			107
12	589 N	147	-0-	-442	-0-	147	1			Y	-0-			107
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	Y	-0-			107

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	279	186 1	165
						307	9						
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	218		383
						240	9						
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	179	1	52	3	Y	82		465
						90	9						
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	182	1	1587	3	Y	274	551 1	188
						301	9						
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	164	1	1071	3	Y	255		443
						281	9						
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	3	Y	242	352 1	333
						266	9						

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95				Y	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95				Y	-0-		125
10	95 X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-		125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		125

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	3	Y	39		227
						1108	4	43	9				
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	Y	38		265
						42	9						
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1990	3	Y	36	188 1	113
						40	9						
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	3	Y	69		182
						76	9						
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	152	1	4495	3	Y	46	68 1	160
						51	9						
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	176	1	3030	3	Y	159	192 1	127
						175	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-					Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	33		185
						1164	4	36	9				
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	3		188
						3	9						
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-		188
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	120	1	66	3	Y	10		198
						11	9						
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	131	1	355	3	Y	1	57 1	142
						1	9						
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	996	3	Y	187	192 1	137
						206	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	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-	2102			Y	-0-			365
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2102			Y	-0-			365
10	2102 X	-0-	-0-	-2102	-0-			Y	-0-			365
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			365
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	196	1	170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	276304	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13014	PERF.13343	- 17252
08	2511 X	1721	-0-	-790	-0-	82	1	1639	3	Y	-0-	188
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	121	1	2714	3	Y	-0-	188
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	120	1	2989	3	Y	-0-	188
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	140	1	4535	3	Y	-0-	188
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	155	1	4507	3	Y	-0-	188
01	2511 X	1592	-0-	-919	-0-	126	1	1466	3	Y	-0-	188

BOENING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12947	- 16625
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	Y	257	187 1 232
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	283	9	122	1	Y	212	364 1 80
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	233	9	131	1	Y	341	189 1 232
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	375	9	143	1	Y	302	379 1 155
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	332	9	142	1	Y	264	189 1 230
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	290	9	121	1	Y	311	381 1 160
						342	9					

COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276648	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	1432	1	2988	3	N	406	385 1 143
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	447	9	1175	1	N	381	381 1 143
10	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	419	9	410	1	N	329	192 1 280
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	362	9	850	1	N	390	382 1 288
12	3596 X	2199	-0-	-1397	-0-	429	9	309	1	N	204	195 1 297
01	3596 X	1087	-0-	-2509	-0-	224	9	98	1	N	114	196 1 215
						125	9					

ADAMEK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285563	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13333	- 19078
08	6355 X	5531	-0-	-824	-0-	342	1	4743	3	Y	405	193 1 560
09	6150 X	4963	-0-	-1187	-0-	446	9	492	1	Y	217	700 1 77
10	6355 X	4741	-0-	-1614	-0-	239	9	464	1	Y	398	188 1 287
11	6120 X	5019	-0-	-1101	-0-	438	9	502	1	Y	296	380 1 203
12	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	326	9	521	1	Y	435	571 1 67
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	479	9	1200	1	Y	360	334 1 93
						396	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	166 1	3333 3	934	1104 1	Y	310
							1312 4	1027 9				
09		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			9	174 1	Y	145
10		8401 X	187	-0-	-8214	-0-	101 1	86 9	78		Y	223
11		8040 X	121	-0-	-7919	-0-	111 1	10 9	9		Y	232
12		8308 X	147	-0-	-8161	-0-	140 1	7 9	6		Y	238
01		186 X	48	-0-	-138	-0-	48 1		-0-		Y	238

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197												
08		5208 X	1781	-0-	-3427	-0-	39 1	774 3	258	195 1	Y	225
							684 4	284 9				
09		3210 X	356	-0-	-2854	-0-	9 1	196 3	137		Y	362
							151 9					
10		3317 X	760	-0-	-2557	-0-	126 1	197 3	397	381 1	Y	378
							437 9					
11		3210 X	932	-0-	-2278	-0-	133 1	462 3	306	384 1	Y	300
							337 9					
12		2542 X	750	-0-	-1792	-0-	150 1	258 3	311	386 1	Y	225
							342 9					
01		1767 X	1491	-0-	-276	-0-	162 1	935 3	358	191 1	Y	392
							394 9					

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160												
08		6262 X	6002	-0-	-260	-0-	158 1	3159 3	1072	1118 1	Y	332
							1506 4	1179 9				
09		6060 X	4793	-0-	-1267	-0-	159 1	3574 3	964	946 1	Y	350
							1060 9					
10		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	137 1	5112 3	854	932 1	Y	272
							939 9					
11		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	163 1	5235 3	885	1150 1	Y	7
							974 9					
12		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	197 1	5145 3	886	648 1	Y	245
							975 9					
01		6014 X	5698	-0-	-316	-0-	199 1	4441 3	962	1067 1	Y	140
							1058 9					

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175												
08		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	130	190 1	Y	263
							926 4	143 9				
09		1110 X	589	-0-	-521	-0-	19 1	425 3	132		Y	395
							145 9					
10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	99 1	1108 3	135	170 1	Y	360
							149 9					
11		1440 X	599	-0-	-841	-0-	89 1	381 3	117	189 1	Y	288
							129 9					
12		1488 X	234	-0-	-1254	-0-	109 1	125 9	114	125 1	Y	277
							127 1	352 3	158	108 1	Y	327
01		1488 X	653	-0-	-835	-0-	174 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804 X	8323	-0-	-481	-0-	232 1	4654 3	2399 4	1038 9	Y	944	747 1			360
09	8640 X	6754	-0-	-1886	-0-	246 1	5519 3	989 9		Y	899	1066 1			193
10	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	343 1	15506 3	1002 9		Y	911	757 1			347
11	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	274 1	8149 3	1018 9		Y	925	952 1			320
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	323 1	9359 3	1001 9		Y	910	947 1			283
01	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	323 1	6658 3	967 9		Y	879	935 1			227
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462															
08	4898 X	1429	-0-	-3469	-0-	32 1	646 3	484 4	267 9	Y	243	371 1			227
09	5190 X	342	-0-	-4848	-0-	6 1	135 3	201 9		Y	183				410
10	5363 X	537	-0-	-4826	-0-	120 1	190 3	120 1		Y	206	169 1			447
11	5190 X	590	-0-	-4600	-0-	126 1	433 3	227 9		Y	28	380 1			95
12	4712 X	593	-0-	-4119	-0-	145 1	264 3	31 9		Y	167				262
01	1426 X	915	-0-	-511	-0-	141 1	558 3	184 9		Y	196	343 1			115
						216 9									
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980															
08	5642 X	1405	-0-	-4237	-0-	28 1	553 3	553 4	271 9	Y	246	185 1			258
09	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	179 1	4022 3	358 9		Y	325	371 1			212
10	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	158 1	5662 3	1002 9		Y	911	748 1			375
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	155 1	5528 3	879 9		Y	799	772 1			402
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	170 1	5118 3	569 9		Y	517	766 1			153
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	189 1	5036 3	959 9		Y	872	898 1			127
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362															
08	11439 X	9985	-0-	-1454	-0-	313 1	6278 3	1973 4	1421 9	Y	1292	1125 1			340
09	10110 X	8151	-0-	-1959	-0-	293 1	6580 3	1278 9		Y	1162	1312 1			190
10	10571 X	9820	-0-	-751	-0-	205 1	8283 3	1332 9		Y	1211	948 1			453
11	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	214 1	9743 3	1276 9		Y	1160	1326 1			287
12	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	256 1	11485 3	1301 9		Y	1183	1143 1			327
01	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	292 1	7971 3	1192 9		Y	1084	724 1			687

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915									
LANGHOFF UNIT A			WELL #:	8L	RRCID ->	288768	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	13167	PERF.13215 -	19864	
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		14942 X	11581	-0-	-3361	-0-	400 1	8004 3	Y	707	749 1		359
							2399 4	778 9					
09		13110 X	10822	-0-	-2288	-0-	423 1	9501 3	Y	816	753 1		422
							898 9						
10		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	242 1	13086 3	Y	858	947 1		333
							944 9						
11		12870 X	11210	-0-	-1660	-0-	175 1	10372 3	Y	603	759 1		177
							663 9						
12		20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	284 1	19301 3	Y	925	956 1		146
							1018 9						
01		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	319 1	11113 3	Y	793	574 1		365
							872 9						

BOENING UNIT			WELL #:	6L	RRCID ->	288772	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13307 -	17920	

08		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	182 1	3649 3	Y	812	744 1		339
							2089 4	893 9					
09		6180 X	5364	-0-	-816	-0-	192 1	4303 3	Y	790	744 1		385
							869 9						
10		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	186 1	5770 3	Y	708	754 1		339
							779 9						
11		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	181 1	5863 3	Y	848	963 1		224
							933 9						
12		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	231 1	6988 3	Y	844	771 1		297
							928 9						
01		6820 X	5880	-0-	-940	-0-	264 1	4998 3	Y	562	578 1		281
							618 9						

LANGHOFF UNIT A			WELL #:	9L	RRCID ->	288773	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	13121	PERF.13141 -	18880	

08		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	299 1	5987 3	Y	591	565 1		151
							1766 4	650 9					
09		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	309 1	6944 3	Y	556	556 1		151
							612 9						
10		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	152 1	9236 3	Y	544	383 1		312
							598 9						
11		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	187 1	10676 3	Y	536	572 1		276
							590 9						
12		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	257 1	12586 3	Y	594	573 1		297
							653 9						
01		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	245 1	8371 3	Y	542	573 1		266
							596 9						

BOENING UNIT			WELL #:	6U	RRCID ->	288774	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13392 -	18362	

08		18321 X	15558	-0-	-2763	-0-	492 1	9862 3	Y	2122	2211 1		359
							2870 4	2334 9					
09		17460 X	14277	-0-	-3183	-0-	514 1	11532 3	Y	2028	1866 1		521
							2231 9						
10		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	261 1	15793 3	Y	2112	2086 1		547
							2323 9						
11		19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	269 1	16698 3	Y	1953	2297 1		203
							2148 9						
12		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	335 1	17558 3	Y	2014	1644 1		573
							2215 9						
01		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	372 1	13163 3	Y	1924	2257 1		240
							2116 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
M O	ALLOW 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	10137 X	6898	-0-	-3239	-0-	390	1	5407	3	Y	1001	949	1	312
						1101	9							
09	9810 X	5654	-0-	-4156	-0-	485	1	4172	3	Y	906	937	1	281
						997	9							
10	8804 X	6611	-0-	-2193	-0-	591	1	4892	3	Y	1025	952	1	354
						1128	9							
11	7290 X	6076	-0-	-1214	-0-	530	1	4425	3	Y	1019	1139	1	234
						1121	9							
12	6913 X	5800	-0-	-1113	-0-	528	1	4155	3	Y	1015	744	1	505
						1117	9							
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	1576	1	4675	3	Y	882	939	1	448
						970	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
08	9641 X	7805	-0-	-1836	-0-	445	1	6166	3	Y	1085	944	1	297
						1194	9							
09	9330 X	7325	-0-	-2005	-0-	640	1	5509	3	Y	1069	1132	1	234
						1176	9							
10	9641 X	7102	-0-	-2539	-0-	640	1	5297	3	Y	1059	960	1	333
						1165	9							
11	7830 X	5985	-0-	-1845	-0-	532	1	4439	3	Y	922	958	1	297
						1014	9							
12	7812 X	6440	-0-	-1372	-0-	597	1	4699	3	Y	1040	952	1	385
						1144	9							
01	7812 X	6428	-0-	-1384	-0-	1379	1	4090	3	Y	872	991	1	266
						959	9							
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
08	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	672	1	1688	3	Y	234	369	1	151
						257	9							
09	4230 X	2595	-0-	-1635	-0-	710	1	1455	3	Y	391			542
						430	9							
10	4030 X	2115	-0-	-1915	-0-	660	1	1295	3	Y	145			687
						160	9							
11	3360 X	1667	-0-	-1693	-0-	527	1	869	3	Y	246	381	1	552
						271	9							
12	3100 X	1263	-0-	-1837	-0-	381	1	554	3	Y	298	564	1	286
						328	9							
01	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	515	1	940	3	Y	338	192	1	432
						372	9							
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
08	5611 X	5544	-0-	-67	-0-	1462	1	3672	3	Y	373	378	1	328
						410	9							
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2213	1	4538	3	Y	623	691	1	260
						685	9							
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	2282	1	4474	3	Y	544	382	1	422
						598	9							
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	2010	1	3316	3	Y	541	578	1	385
						595	9							
12	7688 X	4279	-0-	-3409	-0-	1491	1	2168	3	Y	564	762	1	187
						620	9							
01	7688 X	7525	-0-	-163	-0-	2451	1	4478	3	Y	542	568	1	161
						596	9							

OIL AND GAS DIVISION

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
OFFSPRING WELL SALVAGE		618934										
PEREIRA		WELL #:	2	RRCID ->	104466	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3354 - 3362	
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23												

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-

DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS		076838										
SANGER HEIRS 391		WELL #:	3	RRCID ->	112643	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2840 - 2844	
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-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)		24888 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
LAS ARENAS		WELL #:	2	RRCID ->	294129	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5724 - 5726	
08	8929	8851	-0-	-78	-0-	730 1	7971 2	N	136	171 1		117
09	9294	8892	-0-	-402	-0-	150 9	7979 2	N	129			246
10	7905 #	7221	-0-	-684	-0-	771 1	6459 2	N	120	166 1		200
11	8490	7528	-0-	-962	-0-	142 9	6615 2	N	124	162 1		162
12	8773	7457	-0-	-1316	-0-	630 1	6523 2	N	101	159 1		104
01	8773	3855	-0-	-4918	-0-	132 9	3187 2	N	80			184
						777 1						
						136 9						
						823 1						
						111 9						
						580 1						
						88 9						

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)										24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY										139584									
HARKINS ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4496 - 4563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-				

DINERO, W. (WILCOX 13600)										24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.										140558									
MCNEIL										WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580		PERF.12966 - 13326	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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	
08	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

DINERO, W. (4300)										24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.										140558									
PARKER, EMILY H.										WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 4290 - 4302	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-				

PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
LFW										WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244	
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
09	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
10	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
11	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
12	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
01	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				75				

VAQUERO OPERATING										882776									
DOBIE										WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				75				

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

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	10
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	10
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	Y	-0-	10
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2	Y	-0-	10
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	10
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	10

DIRKS (HOCKLEY 3300)		24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF. 3324 - 3330
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-	-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2	Y	-0-	-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2	Y	-0-	-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIRKS (1850)		24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 1770 - 1775
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
DOLAN		WELL #:		1A	RRCID ->	102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10711 - 10783
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
PRASEK 139		WELL #:		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #:		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 #:		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-	82
09	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2	N	-0-	82
10	372 N	213	-0-	-159	B	-0-	213	2	N	-0-	82
11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-	82
12	341 N	225	-0-	-116	B	-0-	225	2	N	-0-	82
01	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2	N	-0-	82

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044			
08	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-	17
09	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-			N	-0-	17
10	93 N	-0-	-0-	-93	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		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		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		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		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-

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

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
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-

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214		528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ROCHELLE		WELL #:		1		RRCID ->	203594	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	15348	PERF.	12316 - 13858
08	1023 N	922	-0-	-101		-0-	922	2	N	-0-			-0-
09	870 N	707	-0-	-163		-0-	707	2	N	-0-			-0-
10	713 N	538	-0-	-175		-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	870 N	538	-0-	-332		-0-	538	2	N	-0-			-0-
*12	713 N	515	-0-	-198		-0-	515	2	N	-0-			-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-		-0-	598	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.	12712 - 12748
08	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7		-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22		-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19		-0-	41	2	N	-0-			-0-
*12	62 N	39	-0-	-23		-0-	39	2	N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214		531	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ROCHELLE		WELL #:		2		RRCID ->	172034	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	15608	PERF.	13308 - 13338
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	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 (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269															
M	O	ALLOW 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	-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		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															
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083															
M	O	ALLOW 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		3100 N	2240	-0-	-860	3091	46	1	2194	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1933	-0-	-1067	2024	42	1	1891	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	1376	-0-	-1724	300	32	1	1344	2	N	-0-			-0-
*11		2474 N	2174	-0-	-300	-0-	38	1	2136	2	N	-0-			-0-
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	N	-0-			-0-
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2464	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055															
M	O	ALLOW 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		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. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188															
M	O	ALLOW 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800															
M	O	ALLOW 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		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 GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825															
M	O	ALLOW 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		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			1
							1	9							
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	N	-0-			1
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-			1
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	N	-0-	1	1	-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N		17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09		30 N		12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		12 N		8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11		30 N		8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12		12 N		8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01		9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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-

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-	-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-

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-	-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-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 231373			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2				-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2				-0-
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2				-0-
*12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2				-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)			26214 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 218473			COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354	
08		310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	1
							1	9				51

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221963			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686	
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
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)				26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
DRY HOLLOW SWD		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-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135		

08	434 N	403	-0-	-31		-0-	8 1	395 2	N		-0-					-0-
09	390 N	297	-0-	-93		-0-	6 1	291 2	N		-0-					-0-
10	279 N	220	-0-	-59		-0-	5 1	215 2	N		-0-					-0-
*11	390 N	324	-0-	-66		-0-	6 1	318 2	N		-0-					-0-
12	310 N	277	-0-	-33		-0-	6 1	271 2	N		-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-		-0-	6 1	289 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-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	-	15808		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

 FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	120	1	5755	2	Y	21				69
						23	9								
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	123	1	5532	2	Y	23				92
						25	9								
10	6169 X	3293	-0-	-2876	-0-	77	1	3210	2	Y	5				97
						6	9								
*11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	136	1	7574	2	Y	61				158
						67	9								
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	136	1	6187	2	Y	23	44	1		137
						25	9								
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	131	1	5961	2	Y	62				199
						68	9								

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

08	7626 X	7264	-0-	-362	-0-	147	1	7049	2	N	62				119
						68	9								
09	7260 X	7022	-0-	-238	-0-	152	1	6813	2	N	52				171
						57	9								
10	7502 X	4410	-0-	-3092	-0-	102	1	4265	2	N	39	178	1		32
						43	9								
*11	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	129	1	7219	2	N	69				101
						76	9								
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	162	1	7371	2	N	63	8	1		156
						69	9								
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	154	1	7035	2	N	81				237
						89	9								

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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-

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
FRANK GU				WELL #: 1	RRCID -> 273604	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 12280	PERF.10522	- 10742						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 15775	PERF.11040	- 11072						
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31 1	1471 2	N	6						27
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	32 1	1444 2	N	10						37
10	1519 N	781	-0-	-738	-0-	11 9	760 2	N	3						40
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	18 1	1491 2	N	2						42
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	3 9	1393 2	N	11		13 1				40
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	27 1	1299 2	N	17						57

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 16700	PERF.10550	- 10896						
08	3100 N	1996	-0-	-1104	945	41 1	1938 2	N	15						161
09	2932 N	1987	-0-	-945	-0-	17 9	1914 2	N	27						188
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	43 1	1239 2	N	12		179 1				21
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	30 9	1779 2	N	2						23
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30 1	2068 2	N	5		15 1				13
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	13 9	2057 2	N	13						26

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	465 N	409	-0-	-56	-0-	8 1	398 2	N	3						105
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3 9	390 2	N	3						108
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	9 1	257 2	N	-0-						108
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3 9	563 2	N	1						109
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6 1	465 2	N	-0-		7 1				102
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	3						105

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214	650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281362	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545	- 12088
08	1519 X	1314	-0-	-205	-0-	27 1	1279 2	N	7			21
09	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	8 9	1161 2	N	10			31
10	1488 X	813	-0-	-675	-0-	26 1	791 2	N	3			34
*11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	11 9	1500 2	N	12			46
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	19 1	1411 2	N	10	3 1		53
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	3 9	1362 2	N	13			66
						27 1						
						11 9						
						31 1						
						11 9						
						30 1						
						14 9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281379	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466	- 12026
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9 1	413 2	N	1			3
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	1 9	405 2	N	2			5
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	9 1	282 2	N	-0-			5
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2 9	468 2	N	1			6
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	7 1	406 2	N	-0-	3 1		3
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8 1	397 2	N	2			5
						1 9						
						9 1						
						9 1						
						2 9						

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281465	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423	- 11475
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	32 1	1546 2	N	43			226
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	47 9	1428 2	N	35	193 1		68
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32 1	985 2	N	16			84
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	39 9	1632 2	N	29			113
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	24 1	1623 2	N	25	34 1		104
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	18 9	1581 2	N	33			137
						29 1						
						32 9						
						36 1						
						28 9						
						35 1						
						36 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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281585	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	279 N	235	-0-	-44	-0-	5 1	224 2	N	5			87
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	6 9	204 2	N	4			91
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	4 1	147 2	N	2			93
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 9	404 2	N	7			100
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	450 2	N	10	2 1		108
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	8 9	403 2	N	13			121
						10 1						
						11 9						
						9 1						
						14 9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281586	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	11 1	515 2	N	2			7
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	2 9	467 2	N	2			9
10	558 N	230	-0-	-328	-0-	10 1	224 2	N	1			10
*11	510 N	439	-0-	-71	-0-	2 9	425 2	N	5			15
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	5 1	336 2	N	5	4 1		16
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	1 9	166 2	N	5			21
						6 9						
						4 1						
						6 9						
						4 1						
						6 9						

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	25 1	1213 2	N	15			88
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	17 9	1153 2	N	12			100
10	1271 N	726	-0-	-545	-0-	26 1	705 2	N	4			104
*11	1200 N	947	-0-	-253	-0-	13 9	912 2	N	17			121
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	17 1	1225 2	N	15	15 1		121
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	4 9	1321 2	N	23			144
						16 1						
						19 9						
						27 1						
						17 9						
						29 1						
						25 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			
M	ALLOW 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	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	3100 N	2107	-0-	-993	389	43	1	2056	2	Y	7			12
09	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	44	1	1976	2	Y	8			20
10	2108 N	1181	-0-	-927	-0-	27	1	1152	2	Y	2			22
*11	2040 N	835	-0-	-1205	-0-	15	1	820	2	Y	-0-			22
12	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	15	1	691	2	Y	1	16	1	7
01	1178 N	625	-0-	-553	-0-	13	1	609	2	Y	3			10

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-

VESELY			WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484			
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ROCHELLE			WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955		PERF.13990 - 14063			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
*12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 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	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)		26216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
LAMPLEY, O. A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SOCO ATX LLC		100095									
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400	
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		085408									
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13650 - 18375	
08	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	245 1	14751 3	N	-0-		98
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	205 1	14047 3	N	-0-		98
10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	178 1	12321 3	N	-0-		98
11	9360 X	8809	-0-	-551	-0-	123 1	8686 3	N	-0-		98
*12	9672 X	4149	-0-	-5523	-0-	53 1	4096 3	N	-0-		98
01	9672 X	2087	-0-	-7585	-0-	26 1	2061 3	N	-0-		98

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.														101444											
SHELLY UNIT														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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	153	1	122	9	N	111	188	1			109								
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	N	84	1	1			192								
							92	9																	
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	649	1	155	3	N	193	2	0	160	1	223								
							5	4	212	9															
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	911	1	6	3	N	51	176	1			98								
							56	9																	
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	334	3	3	4	N	161					259								
							177	9																	
01		1023 N	609	-0-	-414	-0-	520	3	89	9	N	81	16	1			324								

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3														WELL #:		3H		RRCID -> 287039		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13039 - 21908	
08		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1087	1	36	2	N	924	807	0	6	1	372								
							5279	3	1016	9															
09		7170 X	6985	-0-	-185	-0-	898	1	24	2	N	866	897	0	20	1	321								
							5110	3	953	9															
10		7285 X	6688	-0-	-597	-0-	844	1	46	2	N	901	869	0	18	1	335								
							4807	3	991	9															
11		7170 X	7114	-0-	-56	-0-	943	1	61	2	N	958	922	0	44	1	327								
							5056	3	1054	9															
12		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1577	1	163	2	N	899	705	0	219	1	302								
							7601	3	989	9															
01		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1708	1	187	2	N	940	797	0	49	1	396								
							7090	3	1034	9															

WELHAUSEN B														WELL #:		2H		RRCID -> 287587		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12554		PERF.13052 - 19325	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	367	1			158								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	184	1			214								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	352	1			72								
11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	303	1	20	2	Y	240	201	1			111								
							1630	3	264	9															
12		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	318	1	33	2	Y	200	199	1			112								
							1536	3	220	9															
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	541	1	59	2	Y	174	193	1			93								
							2254	3	191	9															

WELHAUSEN B														WELL #:		3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			6								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3								
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			-0-								
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-								
							46	3																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	20	1	0	8	1	11								
							78	3	22	9															

OIL AND GAS DIVISION

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	
08	2728 X	1654	-0-	-1074	-0-	222	1	7	2	Y	316	329	1			69	
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	1077	3	348	9		363		2	0	376	1	54
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	377	1	21	2	Y	318	280	1			92	
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2143	3	350	9		318	282	1			128	
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	383	1	25	2	Y	281	309	1			100	
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	2055	3	350	9		489	367	1			222	
						399	1	41	2	Y							
						1920	3	309	9								
						773	1	85	2	Y							
						3213	3	538	9								

WELHAUSEN B		WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106						
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	3	2	Y	234	241	1			52
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	368	3	257	9		165	191	1			26
10	558 N	228	-0-	-330	-0-	46	1	1	2	Y	120	108	1			38
11	690 N	211	-0-	-479	-0-	262	3	182	9		127	111	1			54
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	14	1	1	2	Y	53	85	1			22
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	81	3	132	9		29	34	1			17
						11	1	1	2	Y						
						59	3	140	9							
						59	1	6	2	Y						
						282	3	58	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217						
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	713	1	24	2	N	571	520	0	4	1	319
09	4620 X	4538	-0-	-82	-0-	3463	3	628	9		548	575	0	13	1	279
10	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	586	1	16	2	N	524	540	0	12	1	251
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	3333	3	603	9		571	549	0	28	1	245
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	564	1	31	2	N	554	357	0	115	1	327
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	3208	3	576	9		601	575	0	31	1	283
						600	1	39	2	N						
						3220	3	628	9							
						1031	1	107	2	N						
						4969	3	609	9							
						1073	1	118	2	N						
						4453	3	661	9							

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303						
08	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	123	1	4	2	Y	333	308	1			50
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	595	3	366	9		229	241	1			38
10	1581 X	868	-0-	-713	-0-	208	1	6	2	Y	192	174	1			56
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1178	3	252	9		327	337	1			46
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	5	2	Y	445	366	1			125
01	1705 X	1627	-0-	-78	-0-	554	3	211	9		346	423	1			48
						199	1	13	2	Y						
						1066	3	360	9							
						255	1	26	2	Y						
						1226	3	490	9							
						237	1	26	2	Y						
						983	3	381	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
DICKSON ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671				
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	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	1648 1	30 2	N	591	577 1		223
						4402 3	650 9					
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1442 1	19 2	N	571	577 1		217
						4053 3	628 9					
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	1497 1	40 2	N	566	583 1		200
						4229 3	623 9					
11	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1508 1	50 2	N	586	402 1		384
						4106 3	645 9					
12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1541 1	82 2	N	585	774 1		195
						3834 3	644 9					
01	6045 X	4394	-0-	-1651	-0-	1335 1	62 2	N	582	582 1		195
						2357 3	640 9					

HINZE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287806		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497				
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59 1	2 2	Y	145	136 1		22
						289 3	160 9					
09	510 N	284	-0-	-226	-0-	20 1	1 2	Y	138	138 1		22
						111 3	152 9					
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	151 1	10 2	Y	84	82 1		24
						809 3	408 9					
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	168 1	17 2	Y	371	345 1		50
						805 3	342 9					
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	168 1	17 2	Y	311	275 1		86
						805 3	342 9					
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78 1	9 2	Y	246	299 1		33
						326 3	271 9					

WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815				
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	57 1	2 2	N	36	1 1		205
						275 3	40 9					
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	108 1	3 2	N	176	7 0	184 1	190
						616 3	194 9					
10	558 N	138	-0-	-420	-0-	17 1	1 2	N	22			212
						96 3	24 9					
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	N	42	192 1		62
						573 3	46 9					
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	78 1	8 2	N	28	2 1		88
						377 3	31 9					
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	200 1	22 2	N	125	5 1		208
						828 3	138 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091				
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	295 1	10 2	N	158	193 1		139
						1425 3	174 9					
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	262 1	7 2	N	179	196 1		122
						1483 3	197 9					
10	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	257 1	14 2	N	159	196 1		85
						1461 3	175 9					
11	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	248 1	16 2	N	161	197 1		49
						1327 3	177 9					
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	464 1	48 2	N	180	15 1		214
						2227 3	198 9					
01	3100 N	3559	-0-	459	459	634 1	69 2	N	212	8 0	199 1	219
						2623 3	233 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562		
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	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	311 1	10 2	Y	368	313 1	102
						1501 3	405 9				
09	1920 N	1405	-0-	-515	-0-	188 1	5 2	Y	140	155 1	87
						1058 3	154 9				
10	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	239 1	13 2	Y	230	153 1	164
						1335 3	253 9				
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	262 1	17 2	Y	255	167 1	252
						1385 3	281 9				
12	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	244 1	25 2	Y	239	347 1	144
						1154 3	263 9				
01	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	203 1	22 2	Y	209	169 1	184
						831 3	230 9				

WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049		
08	496 N	307	-0-	-189	-0-	39 1	1 2	Y	72	69 1	20
						188 3	79 9				
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	68 1	2 2	Y	50	39 1	31
						383 3	55 9				
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	57 1	3 2	Y	39	42 1	28
						325 3	43 9				
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55 1	4 2	Y	27	28 1	27
						294 3	30 9				
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	54 1	6 2	Y	33	40 1	20
						257 3	36 9				
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	62 1	7 2	Y	29	24 1	25
						254 3	32 9				

WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801		
08	899 N	400	-0-	-499	-0-	62 1	2 2	Y	35	79 1	38
						297 3	39 9				
09	1350 N	524	-0-	-826	-0-	71 1	2 2	Y	46	1 0	39 1
						400 3	51 9				
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	94 1	5 2	Y	89	44 1	89
						529 3	98 9				
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	113 1	7 2	Y	86	81 1	94
						601 3	95 9				
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	201 1	21 2	Y	91	86 1	99
						961 3	100 9				
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	214 1	23 2	Y	108	186 1	21
						883 3	119 9				

WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	148 1	5 2	Y	158	112 1	155
						717 3	174 9				
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	100 1	3 2	Y	155	153 1	157
						566 3	171 9				
10	1612 N	614	-0-	-998	-0-	71 1	4 2	Y	121	149 1	129
						406 3	133 9				
11	1020 N	772	-0-	-248	-0-	101 1	7 2	Y	109	116 1	122
						544 3	120 9				
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	57 1	6 2	Y	110	106 1	126
						272 3	121 9				
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	55 1	6 2	Y	95	203 1	18
						227 3	105 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
HINZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	5 1	24 3	N	137	127 1		15	
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	151 9 76 1	2 2	N	201	2 0	188 1	26	
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	429 3 70 1	221 9 4 2	N	133	128 1		31	
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	394 3 10 1	146 9 1 2	N	60	88 1		3	
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	52 3 139 1	66 9 14 2	N	173	134 1		42	
*01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	663 3 163 1	190 9 18 2	N	216	235 1		23	
						672 3	238 9						
HINZE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12769	-	19073
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	288 1	9 2	Y	541	529 0	7 1	54	
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1392 3 247 1	595 9 7 2	Y	617	588 0	6 1	77	
10	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	1398 3 214 1	679 9 12 2	Y	578	566 0	5 1	84	
11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	1217 3 218 1	636 9 14 2	Y	640	611 0	18 1	95	
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	1166 3 420 1	704 9 43 2	Y	508	431 0	110 1	62	
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2019 3 439 1	559 9 48 2	Y	609	571 0	13 1	87	
						1818 3	670 9						
CAROL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291046	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12225	-	18095
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
COYOTE A (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	296416	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	12581	PERF.12500	-	23020
08	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-			N	NO RPT			-0-	
GANYMED A		WELL #:		1H	RRCID ->	296444	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	12701	PERF.12421	-	23024
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	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)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.//	101444							
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2			WELL #:	2H	RRCID ->	296445	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	13144	PERF.13003 - 23492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-	

BIG FIVE B			WELL #:	2H	RRCID ->	296446	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11802	PERF.12178 - 20507
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-	

BLOODSTONE C			WELL #:	3H	RRCID ->	296448	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13018 - 22427
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-	

BLOODSTONE D			WELL #:	4H	RRCID ->	296449	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12693 - 22270
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-	

LAGER UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	296471	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	12334	PERF.12417 - 17950
08	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAGER UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12651 - 20587
08	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAGER UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12356 - 19185
08	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-			N	NO RPT	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
LAGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12300	- 20220
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		43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			N	NO RPT		-0-
09		41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-			N	NO RPT		-0-
10		43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			N	NO RPT		-0-
11		41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-			N	NO RPT		-0-
12		43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			N	NO RPT		-0-
01		43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	296478	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12224	- 19426
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-

BRUCITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	296480	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12281	- 18934
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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12746	PERF.13119	- 17300
DAVIS UNIT														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	110	1		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68

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-	-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-

LACKEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13456	- 18158		
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	278	1	466	3	N	221	485		
						243	9							
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	562	1	166	3	N	129	190	1	424
						142	9							
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	302	1	693	3	N	128	187	1	365
						141	9							
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	N	159	185	1	339
						175	9							
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	833	3	N	173	173	1	339
						190	9							
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	547	3	N	140	190	1	289
						154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	107	273
						118	9				157	
*09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	72	157
						79	9				188	
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	N	68	8
						75	9				98	
*11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	13	-0-
						14	9				21	
*12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	25	-0-
						28	9				25	
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	120	-0-
						132	9				120	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604												
*05	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	99	1	13405	3	N	1529	505
						1682	9				1411	
06	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	124	1	12866	3	N	1621	208
						1783	9				1918	
07	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	126	1	16699	3	N	2273	375
						2500	9				2106	
*08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	198	1	17258	3	N	2269	349
						2496	9				2295	
09	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	161	1	15557	3	N	1908	277
						2099	9				1980	
*10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	74	1	13914	3	N	1711	364
						1882	9				1624	
*11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	46	1	13621	3	N	1733	242
						1906	9				1855	
*12	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	55	1	12863	3	N	1722	283
						1894	9				1681	
*01	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	65	1	12084	3	N	1671	270
						1838	9				1684	
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641												
08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	287	1	1038	3	N	163	166
						179	9				178	
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	3	N	204	184
						224	9				186	
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	182	179
						200	9				187	
*11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	183	190
						201	9				172	
*12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	180	181
						198	9				189	
*01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	N	252	234
						277	9				199	
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924												
08	27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2	1	24325	3	N	2479	-0-
						2727	9				2479	
*09	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	19341	3	1966	9	N	1787	-0-
						17410	3	1874	9	N	1704	-0-
*10	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	15111	3	2087	9	N	1897	-0-
						14246	3	1988	9	N	1807	-0-
*11	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	12696	3	1806	9	N	1642	-0-
											1807	-0-
*12	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-						1807	-0-
											1642	-0-
*01	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-						1642	-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 #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5766 X	5119	-0-	-647	-0-	95	1	3667	3	N	1234	1234	0	-0-	
						1357	9								
*09	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	103	1	3646	3	N	1264	1264	0	-0-	
						1390	9								
10	5611 X	5194	-0-	-417	-0-	117	1	3811	3	N	1151	1151	0	-0-	
						1266	9								
*11	5280 X	5229	-0-	-51	-0-	106	1	3863	3	N	1145	1145	0	-0-	
						1260	9								
*12	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	164	1	5834	3	N	1012	1012	0	-0-	
						1113	9								
01	5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	98	1	3037	3	N	978	978	0	-0-	
						1076	9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
08	8525 X	7261	-0-	-1264	-0-	146	1	5576	3	N	1399	1399	0	-0-	
						1539	9								
*09	7740 X	7268	-0-	-472	-0-	162	1	5628	3	N	1344	1344	0	-0-	
						1478	9								
10	7998 X	6727	-0-	-1271	-0-	162	1	5230	3	N	1214	1214	0	-0-	
						1335	9								
*11	7200 X	6983	-0-	-217	-0-	150	1	5447	3	N	1260	1260	0	-0-	
						1386	9								
*12	7502 X	6721	-0-	-781	-0-	147	1	5263	3	N	1192	1192	0	-0-	
						1311	9								
01	7502 X	5754	-0-	-1748	-0-	147	1	4527	3	N	982	982	0	-0-	
						1080	9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
08	9610 X	5819	-0-	-3791	-0-	105	1	4055	3	N	1508	1508	0	-0-	
						1659	9								
*09	8010 X	5558	-0-	-2452	-0-	111	1	3918	3	N	1390	1390	0	-0-	
						1529	9								
10	6634 X	5231	-0-	-1403	-0-	110	1	3617	3	N	1367	1367	0	-0-	
						1504	9								
*11	6420 X	6091	-0-	-329	-0-	119	1	4355	3	N	1470	1470	0	-0-	
						1617	9								
*12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711	0	-0-	
						1882	9								
01	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	119	1	3747	3	N	1540	1540	0	-0-	
						1694	9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6696 X	2206	-0-	-4490	-0-	39	1	1521	3	N	587	587	0	-0-
						646	9							
*09	4920 X	2251	-0-	-2669	-0-	45	1	1577	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
10	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	43	1	1402	3	N	493	493	0	-0-
						542	9							
*11	3120 X	1791	-0-	-1329	-0-	36	1	1303	3	N	411	411	0	-0-
						452	9							
*12	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
01	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	50	1	1555	3	N	479	479	0	-0-
						527	9							

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015														
08	1017546 X	102538	-0-	-915008	-0-	79608	3	22930	9	N	20845	20845	0	-0-
*09	130770 X	86066	-0-	-44704	-0-	68067	3	17999	9	N	16363	16363	0	-0-
10	135129 X	76823	-0-	-58306	-0-	60796	3	16027	9	N	14570	14570	0	-0-
*11	130770 X	66231	-0-	-64539	-0-	52062	3	14169	9	N	12881	12881	0	-0-
*12	135129 X	61850	-0-	-73279	-0-	48538	3	13312	9	N	12102	12102	0	-0-
01	102548 X	55925	-0-	-46623	-0-	43861	3	12064	9	N	10967	10967	0	-0-

SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805														
08	1298070 X	112686	-0-	-1185384	-0-	87698	3	24988	9	N	22716	22716	0	-0-
*09	98640 X	98011	-0-	-629	-0-	78213	3	19798	9	N	17998	17998	0	-0-
10	101928 X	87376	-0-	-14552	-0-	70151	3	17225	9	N	15659	15659	0	-0-
*11	98640 X	74730	-0-	-23910	-0-	60039	3	14691	9	N	13355	13355	0	-0-
*12	101928 X	70738	-0-	-31190	-0-	56032	3	14706	9	N	13369	13369	0	-0-
01	101928 X	64077	-0-	-37851	-0-	50796	3	13281	9	N	12074	12074	0	-0-

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830														
08	626716 X	43579	-0-	-583137	-0-	33152	3	10427	9	N	9479	9479	0	-0-
*09	45840 X	33879	-0-	-11961	-0-	25347	3	8532	9	N	7756	7756	0	-0-
10	47368 X	30109	-0-	-17259	-0-	22534	3	7575	9	N	6886	6886	0	-0-
*11	45840 X	25638	-0-	-20202	-0-	18924	3	6714	9	N	6104	6104	0	-0-
*12	47368 X	23576	-0-	-23792	-0-	17349	3	6227	9	N	5661	5661	0	-0-
01	43586 X	21259	-0-	-22327	-0-	15698	3	5561	9	N	5055	5055	0	-0-

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700														
08	965609 X	89504	-0-	-876105	-0-	70894	3	18610	9	N	16918	16918	0	-0-
*09	99180 X	73053	-0-	-26127	-0-	58095	3	14958	9	N	13598	13598	0	-0-
10	102486 X	65379	-0-	-37107	-0-	52032	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
*11	99180 X	56655	-0-	-42525	-0-	44818	3	11837	9	N	10761	10761	0	-0-
*12	102486 X	53373	-0-	-49113	-0-	42165	3	11208	9	N	10189	10189	0	-0-
01	89497 X	48887	-0-	-40610	-0-	38627	3	10260	9	N	9327	9327	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	956538 X	90310	-0-	-866228	-0-	73802	3	16508	9	N	15007	15007	0	-0-
*09	134190 X	71834	-0-	-62356	-0-	59206	3	12628	9	N	11480	11480	0	-0-
10	138663 X	63050	-0-	-75613	-0-	51876	3	11174	9	N	10158	10158	0	-0-
*11	134190 X	53820	-0-	-80370	-0-	43965	3	9855	9	N	8959	8959	0	-0-
*12	138663 X	49993	-0-	-88670	-0-	40758	3	9235	9	N	8395	8395	0	-0-
01	90303 X	45113	-0-	-45190	-0-	36722	3	8391	9	N	7628	7628	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
08	SHUT	IN	116074	-0-	116074	133979	66159	3	49915	9	N	45377	45377	0	-0-
09	SHUT	IN	115753	-0-	115753	249732	66426	3	49327	9	N	44843	44843	0	-0-
10	SHUT	IN	101873	-0-	101873	351605	59736	3	42137	9	N	38306	38306	0	-0-
*11	SHUT	IN	66543	-0-	66543	418148	40822	3	25721	9	N	23383	23383	0	-0-
*12	SHUT	IN	55647	-0-	55647	473795	35284	3	20363	9	N	18512	18512	0	-0-
01	SHUT	IN	69023	-0-	69023	542818	45965	3	23058	9	N	20962	20962	0	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023															
STEEN MUSSELMAN USW B WELL #: 1 RRCID -> 295599 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12481 PERF. N/A															
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
STEEN MUSSELMAN USW D WELL #: 1 RRCID -> 295625 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF. N/A															
08	SHUT	IN	122077	-0-	122077	142823	72575	3	49502	9	N	45002	45002	0	-0-
09	SHUT	IN	122661	-0-	122661	265484	75406	3	47255	9	N	42959	42959	0	-0-
10	SHUT	IN	106890	-0-	106890	372374	65611	3	41279	9	N	37526	37526	0	-0-
*11	SHUT	IN	91740	-0-	91740	464114	56642	3	35098	9	N	31907	31907	0	-0-
*12	SHUT	IN	59969	-0-	59969	524083	37764	3	22205	9	N	20186	20186	0	-0-
01	SHUT	IN	49170	-0-	49170	573253	32366	3	16804	9	N	15276	15276	0	-0-
MUDD A STEEN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 295642 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 12478 PERF. N/A															
08	SHUT	IN	123076	-0-	123076	148614	70690	3	52386	9	N	47624	47624	0	-0-
09	SHUT	IN	124842	-0-	124842	273456	72409	3	52433	9	N	47666	47666	0	-0-
10	SHUT	IN	104282	-0-	104282	377738	61350	3	42932	9	N	39029	39029	0	-0-
*11	SHUT	IN	75485	-0-	75485	453223	45125	3	30360	9	N	27600	27600	0	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12736 12/01/2023															
STEEN MUSSELMAN USW C WELL #: 1 RRCID -> 295730 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF. N/A															
08	SHUT	IN	120047	-0-	120047	136544	70343	3	49704	9	N	45185	45185	0	-0-
09	SHUT	IN	117649	-0-	117649	254193	70943	3	46706	9	N	42460	42460	0	-0-
10	SHUT	IN	86070	-0-	86070	340263	52995	3	33075	9	N	30068	30068	0	-0-
*11	SHUT	IN	53394	-0-	53394	393657	34573	3	18821	9	N	17110	17110	0	-0-
*12	SHUT	IN	41966	-0-	41966	435623	27745	3	14221	9	N	12928	12928	0	-0-
01	SHUT	IN	49987	-0-	49987	485610	34734	3	15253	9	N	13866	13866	0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	899	1	607	9	N	552	375	1			277
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	870	1	480	9	N	436	561	1			152
*10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	841	1	374	3	N	388	380	1			160
							427	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	824	1	331	3	N	354	380	1			134
							389	9									
12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	725	1	253	3	N	202	176	1			160
							222	9									
*01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	870	1	286	3	N	406	382	1			184
							447	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-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351																	
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	106	1	45	3	Y	117	114	1			24
							129	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	96	1	64	3	Y	121	119	1			26
							133	9									
*10	465	N	416	-0-	-49	-0-	67	1	210	3	Y	126	135	1			17
							139	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	96	1	178	3	Y	141	140	1			18
							155	9									
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	71	1	91	9	Y	83	84	1			17
*01	403	N	133	-0-	-270	-0-	46	1	87	9	Y	79	74	1			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	320	380	1	259
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134	189	1	204
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	183	1	159
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	186	1	115
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	184	1	66
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136			202
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	180	1	171
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	186	1	120
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			179
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	184	1	164
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 319														
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	319			N	14	178	1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11105 01/19/2024														

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
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-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28	6 8	80
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	870	1	36	9	N	33	8 8	105
*10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	836	1	19	9	N	17	6 8	116
*11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	870	1	32	9	N	29		145
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	899	1	40	9	N	36		181
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	870	1	31	9	N	28		209

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	135	1	2877	3	N	739	807 1	163
							813	9						
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	102	1	2917	3	N	674	575 1	262
							741	9						
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	148	1	3131	3	N	711	745 1	228
							782	9						
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	3	N	678	558 1	348
							746	9						
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	3	N	674	756 1	266
							741	9						
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	3	N	562	502 1	326
							618	9						

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
08	1302	N	665	-0-	-637	-0-	475	1	190	9	Y	173	186 1	56
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	482	1	375	3	Y	216	185 1	87
							238	9						
*10	775	N	736	-0-	-39	-0-	493	1	243	9	Y	221	193 1	115
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	510	1	48	3	Y	84	190 1	9
							92	9						
12	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	1			Y	-0-		9
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1314	3	87	9	N	234
09		1890 N	1067	-0-	-823	-0-	950	3	117	9	N	158
*10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1644	3	156	9	N	113
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1586	3	158	9	N	66
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1709	3	151	9	N	203
*01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2307	3	133	9	N	127

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673												
08		1333 N	1004	-0-	-329	-0-	466	1	421	3	N	298
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	357	1	470	3	N	200
*10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	436	1	597	3	N	170
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	447	1	661	3	N	41
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	459	1	843	3	N	173
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	442	1	819	3	N	209

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629												
*02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	108	1	172	3	Y	20
*03		387 X	387	-0-	-0-	-0-	97	1	161	3	Y	21
*04		438 X	438	-0-	-0-	-0-	140	1	146	3	Y	17
*05		705 X	705	-0-	-0-	-0-	146	1	385	3	Y	20
*06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	150	1	482	3	Y	32
*07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	153	1	327	3	Y	31
*08		634 X	634	-0-	-0-	-0-	131	1	349	3	Y	23
*09		671 X	671	-0-	-0-	-0-	129	1	370	3	Y	26
*10		497 X	497	-0-	-0-	-0-	158	1	192	3	Y	26
*11		396 X	396	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	14
*12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	19
*01		188 X	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	9	Y	21

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497												
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-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WILLIAMS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263755	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	13243 - 19053
M O	ALLOW CODE	GAS 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	843 X	843	-0-	-0-	-0-	499 1	148 3	N	178	176 1	181	
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	196 9	113 3	N	172	140 1	213	
*10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	587 1	56 3	N	176	178 1	211	
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	189 9	29 3	N	158	190 1	179	
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	784 1	44 3	N	180	189 1	170	
*01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	194 9	87 3	N	186	171 1	185	
						624 1						
						174 9						
						398 1						
						198 9						
						370 1						
						205 9						

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.	12897 - 18485
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	898 1	206 9	Y	187	383 1	49	
09	1170 N	920	-0-	-250	-0-	758 1	162 9	Y	147		196	
*10	1147 N	758	-0-	-389	-0-	570 1	188 9	Y	171	176 1	191	
*11	1080 N	754	-0-	-326	-0-	559 1	195 9	Y	177	184 1	184	
12	961 N	766	-0-	-195	-0-	576 1	190 9	Y	173	190 1	167	
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	627 1	224 9	Y	204	123 1	248	

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	248 N	145	-0-	-103	-0-	111 1	34 9	N	31		213	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	168 1	100 9	N	91	188 1	116	
*10	434 N	233	-0-	-201	-0-	122 1	111 9	N	101		217	
11	390 N	171	-0-	-219	-0-	73 1	98 9	N	89	189 1	117	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	288 1	108 9	N	98		215	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	145 1	103 9	N	94	190 1	119	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		LP-BUTLER B		WELL #:	1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623 - 18849	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560 X	134	-0-	-426	-0-	46	1	88	9	Y	80				224
*03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	153	1	646	3	Y	69	180	1		113
*04	150 X	13	-0-	-137	-0-	76	9								114
*05	434 X	10	-0-	-424	-0-	12	1	1	9	Y	1				114
*06	600 N	11	-0-	-589	-0-	10	1			Y	-0-	4	1		110
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-	11	1			Y	-0-				110
*08	62 N	9	-0-	-53	-0-	10	1			Y	-0-				110
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	9	1			Y	-0-				110
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1			Y	-0-				110
*11	60 N	12	-0-	-48	-0-	54	1			Y	-0-				112
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2				113
*01	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	Y	1				113
						9	1	2	9	Y	2				115

SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533 - 18203				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	17	8				25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
01	0 X	-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	775 N	718	-0-	-57	-0-	164	1	501	3	Y	48	58	1		24
						53	9								
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	511	3	Y	51	62	1		13
						56	9								
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	219	1	485	3	Y	53	41	1		25
						58	9								
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	186	1	525	3	Y	59	62	1		22
						65	9								
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	170	1	490	3	Y	48	45	1		25
						53	9								
*01	775 N	446	-0-	-329	-0-	116	1	279	3	Y	46	62	1		9
						51	9								

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	17	17	8				61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						61
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						62
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	1				44

CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641 - 19201				
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	444	1	208	3	Y	217	182	1		264
						239	9								
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	434	1	159	3	Y	228	366	1		126
						251	9								
*10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	454	1	98	3	Y	222	183	1		165
						244	9								
*11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	561	1	165	3	Y	235	220	1		180
						259	9								
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	615	1	278	3	Y	216	192	1		204
						238	9								
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	9	Y	170	196	1		178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13321	- 18575
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	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	

BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	13107	- 16457
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80	1		55
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	103	1	71	3	51			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9						106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	57	1		52

JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	13776	PERF.	13773	- 19233
*06	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	629	1	8172	3	855	894	1	11 8 197
07	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	941	9	7779	3	836	821	1	11 8 201
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	793	1	7424	3	755	841	1	4 8 111
09	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	920	9	7130	3	728	638	1	3 8 198
*10	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	604	1	6863	3	779	777	1	3 8 197
11	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	831	9	6489	3	731	812	1	116
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	557	1	6629	3	754	643	1	227
*01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	801	9	6003	3	679	767	1	139
						589	1						
						857	9						
						558	1						
						804	9						
						576	1						
						829	9						
						559	1						
						747	9						

CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	13484	- 17626
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1007	1	671	3	287	185	1	269
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	316	9	624	3	280	369	1	180
*10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	965	1	279	3	313	183	1	310
*11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	308	9	227	3	316	515	1	111
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	950	1	354	3	277	195	1	193
*01	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	344	9	326	3	274	185	1	282
						786	1						
						348	9						
						827	1						
						305	9						
						1064	1						
						301	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	78 1		75
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.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-
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
08		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	770	1	293	3	N	232	334	1	6 8 48
							255	9							
09		815 X	815	-0-	-0-	-0-	366	1	151	3	N	271	187	1	5 8 127
							298	9							
*10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	613	1	829	3	N	237	279	1	3 8 82
							261	9							
11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	609	1	992	3	N	244	190	1	136
							268	9							
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	513	1	362	3	N	249	190	1	195
							274	9							
*01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	266	370	1	91
							293	9							
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2 8		74
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	28 1	304 3	Y	398	390 1		16		
						438 9								
*03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	40 1	325 3	Y	448	455 1		9		
						493 9								
*04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	33 1	325 3	Y	358	346 1		21		
						394 9								
*05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	36 1	320 3	Y	30	49 1		2		
						33 9								
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	38 1	303 3	Y	224	212 1		14		
						246 9								
*07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	37 1	301 3	Y	265	269 1		10		
						292 9								
*08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 9	Y	240	225 1	17 8	8		
*09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	7 1	270 9	Y	245	240 1		13		
*10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 9	Y	116	118 1	6 8	5		
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	35 1		2		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1		-0-		
*01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 9	Y	65	62 1		3		

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275												
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	707 3	141 9	N	128	130 1		18
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	483 3	96 9	N	87	96 1	1 8	8
*10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	263 3	68 9	N	62	63 1		7
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	113 3	57 9	N	52	54 1		5
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	53 3	54 9	N	49	50 1		4
*01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	21 3	50 9	N	45	44 1		5

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398												
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	610 1	106 9	N	96			190
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	642 1	113 9	N	103	163 1		130
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	746 1	157 9	N	143	2 8		271
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	660 1	63 9	N	57	184 1		144
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	783 1	57 9	N	52			196
01	899 N	560	-0-	-339	-0-	521 1	39 9	N	35			231

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-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570												
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	558 1	200 3	N	280	186 1	14 8	213
						308 9						
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	652 1	104 3	N	243	172 1	11 8	273
						267 9						
*10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	567 1	288 9	N	262	352 1	8 8	175
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	532 1	338 9	N	307	191 1		291
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	653 1	216 9	N	196	310 1		177
*01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	613 1	320 9	N	291	375 1		93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 X	159	-0-	-554	-0-	101	1	58	9	N	53			120
09		690 X	100	-0-	-590	-0-	44	1	56	9	N	51			171
*10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			171
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			171
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			173
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	16	8	219
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	13	8	228
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	16	8	233
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
08		3100 X	2377	-0-	-723	-0-	286	1	1704	3	N	352	367	1	113
							387	9							
09		3000 X	2332	-0-	-668	-0-	481	1	1485	3	N	333	187	1	254
							366	9							
*10		3100 X	2394	-0-	-706	-0-	487	1	1543	3	N	331	380	1	204
							364	9							
*11		2310 X	1804	-0-	-506	-0-	508	1	960	3	N	305	381	1	128
							336	9							
12		2418 X	1787	-0-	-631	-0-	514	1	978	3	N	268	197	1	199
							295	9							
*01		2418 X	1795	-0-	-623	-0-	466	1	1017	3	N	284	376	1	107
							312	9							

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1	1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	1
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1	1
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	26	1	3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	21	1	2
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1	3

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
08		3510 X	2349	-0-	-1161	-0-	1900	3	449	9	N	408	366	1	238
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1609	3	384	9	N	349	374	1	213
*10		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1610	3	409	9	N	372	362	1	223
11		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1455	3	354	9	N	322	297	1	248
12		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1527	3	435	9	N	395	478	1	165
*01		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1363	3	369	9	N	335	387	1	113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	449 1	211 3	N	72	193 1	5 8	61	
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	79 9	345 1	N	54			115	
*10	806 N	749	-0-	-57	-0-	59 9	436 1	N	76	6 8		185	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	84 9	464 1	N	56	190 1		51	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 9	459 1	N	59			110	
*01	744 N	733	-0-	-11	-0-	65 9	442 1	N	69			179	
						76 9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111													
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	168 1	2473 3	Y	156	156 1		9	
*03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	172 9	235 1	Y	31	36 1		4	
*04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	34 9	192 1	Y	217	202 1		19	
*05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	239 9	217 1	Y	131	141 1		9	
*06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	144 9	215 1	Y	92	90 1		11	
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	101 9	220 1	Y	74	76 1		9	
*08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	81 9	190 1	Y	88	89 1		8	
*09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	97 9	79 1	Y	-0-	3 1		5	
*10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	79 1	85 1	Y	48	49 1		4	
*11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	53 9	80 1	Y	24	24 1		4	
*12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	80 1	87 1	Y	8	8 1		4	
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	9 9	93 1	Y	107	103 1		8	
						118 9							
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	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11997 3	2242 9	N	2038	2073 1		228	
09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	308 1	11572 3	N	1929	1761 1		396	
*10	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	2122 9	656 1	N	1655	1694 1		357	
11	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	1821 9	871 1	N	1555	1501 1		411	
12	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	1711 9	514 1	N	1373	1329 1		455	
*01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	1510 9	1835 1	N	1391	1524 1		322	
						1530 9							

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	ALLOW 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	2728 X	614	-0-	-2114	-0-	597	1	17	9	Y	15			206
09	2370 X	639	-0-	-1731	-0-	639	1			Y	-0-			206
*10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	15			221
11	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	659	1	22	9	Y	20			241
12	651 X	632	-0-	-19	-0-	629	1	3	9	Y	3			244
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-			244

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	-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

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225														
08	3348 X	2423	-0-	-925	-0-	429	1	1470	3	N	476	563	1	187
						524	9							
09	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	410	1	1370	3	N	463	560	1	90
						509	9							
*10	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	402	1	1224	3	N	461	379	1	172
						507	9							
11	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	234	1	924	3	N	312	382	1	102
						343	9							
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	408	1	1523	3	N	493	370	1	225
						542	9							
*01	2418 X	1884	-0-	-534	-0-	258	1	1179	3	N	406	384	1	247
						447	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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
08	1488 X	583	-0-	-905	-0-	440	3	143	9	N	130	188	1	169
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	771	3	110	9	N	100			269
*10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	909	3	143	9	N	130	190	1	209
11	750 X	741	-0-	-9	-0-	611	3	130	9	N	118			327
12	899 X	553	-0-	-346	-0-	491	3	62	9	N	56	284	1	99
*01	1054 X	305	-0-	-749	-0-	272	3	33	9	N	30			129

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	-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-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223																		
08		1395 X	1083	-0-	-312	-0-	-0-	394	1	330	3	N	326	372	1			135
								359	9									
09		1350 X	1142	-0-	-208	-0-	-0-	378	1	432	3	N	302	195	1			242
								332	9									
*10		1364 X	1270	-0-	-94	-0-	-0-	616	1	327	3	N	297	385	1			154
								327	9									
11		1320 X	566	-0-	-754	-0-	-0-	235	1	331	9	N	301	195	1			260
12		1178 X	760	-0-	-418	-0-	-0-	451	1	309	9	N	281	189	1			352
*01		1271 X	747	-0-	-524	-0-	-0-	444	1	303	9	N	275	379	1			248
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220																		
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-
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																		
08		19375 X	6844	-0-	-12531	-0-	-0-	465	1	5091	3	Y	1171	1156	0	19	1	44
								1288	9									
09		15750 X	9090	-0-	-6660	-0-	-0-	450	1	6898	3	Y	1584	1507	0	32	1	53
								1742	9					36	8			
*10		13857 X	8610	-0-	-5247	-0-	-0-	465	1	6376	3	Y	1608	1474	0	115	1	65
								1769	9					7	8			
*11		12090 X	7197	-0-	-4893	-0-	-0-	450	1	5446	3	Y	1183	1146	0	70	1	32
								1301	9									
*12		10571 X	6565	-0-	-4006	-0-	-0-	465	1	4989	3	Y	1010	953	0	65	1	24
								1111	9									
*01		9362 X	4714	-0-	-4648	-0-	-0-	465	1	3164	3	Y	986	881	0	91	1	38
								1085	9									
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																		
08		758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	208	9	Y	189	186	1	27	8	233
09		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	156	9	Y	142	187	1			188
*10		332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	216	9	Y	196	187	1	34	8	163
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	171	1			153
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170					323
01		184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	165	9	Y	150	190	1			283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	1861	-0-	-1766	-0-	731	1	934	3	Y	178	195	1	24
						196	9							
09	3510 X	1707	-0-	-1803	-0-	747	1	767	3	Y	175	162	1	37
						193	9							
*10	3627 X	1689	-0-	-1938	-0-	777	1	672	3	Y	218	191	1	63
						240	9					1	8	
11	2490 X	1303	-0-	-1187	-0-	871	1	236	3	Y	178	204	1	37
						196	9							
12	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	792	1	715	3	Y	196	205	1	28
						216	9							
*01	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	711	1	111	9	Y	101	104	1	25
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
08	4340 X	3019	-0-	-1321	-0-	852	1	1829	3	Y	307	281	1	146
						338	9							
09	4110 X	3716	-0-	-394	-0-	759	1	2663	3	Y	267	297	1	116
						294	9							
*10	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	797	1	2443	3	Y	275	231	1	160
						303	9							
11	3960 X	3226	-0-	-734	-0-	795	1	2087	3	Y	313	379	1	94
						344	9							
12	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	1006	1	2142	3	Y	319	218	1	195
						351	9							
*01	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	1367	1	10216	3	Y	311	336	1	170
						342	9							
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
08	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	719	1	1731	3	Y	191	227	1	95
						210	9							
09	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	953	1	1451	3	Y	184	231	1	48
						202	9							
*10	2852 X	2588	-0-	-264	-0-	863	1	1517	3	Y	189	146	1	90
						208	9					1	8	
11	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	635	1	1470	3	Y	168	195	1	63
						185	9							
12	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	620	1	1537	3	Y	165	142	1	86
						182	9							
*01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	480	1	1016	3	Y	153	209	1	30
						168	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
08	4185 X	3480	-0-	-705	-0-	886	1	2335	3	Y	235	298	1	117
						259	9							
09	4050 X	3112	-0-	-938	-0-	1076	1	1808	3	Y	207	270	1	54
						228	9							
*10	4185 X	3756	-0-	-429	-0-	1229	1	2240	3	Y	261	190	1	123
						287	9					2	8	
11	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	926	1	2173	3	Y	252	281	1	94
						277	9							
12	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	869	1	2195	3	Y	228	203	1	119
						251	9							
*01	3751 X	2375	-0-	-1376	-0-	685	1	1436	3	Y	231	304	1	46
						254	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7130 X	2843	-0-	-4287	-0-	729	1	1624	3	Y	445	527	1	243
						490	9							
09	6510 X	2585	-0-	-3925	-0-	601	1	1494	3	Y	445	362	1	326
						490	9							
*10	6727 X	4046	-0-	-2681	-0-	849	1	2478	3	Y	654	625	1	355
						719	9							
11	6510 X	4600	-0-	-1910	-0-	1014	1	2708	3	Y	798	734	1	419
						878	9							
12	5735 X	3632	-0-	-2103	-0-	986	1	2250	3	Y	360	598	1	181
						396	9							
*01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	290	1	119	9	Y	108	223	1	66
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
08	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	683	1	189	3	Y	283	225	1	104
						311	9							
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	668	1	125	3	Y	290	345	1	49
						319	9							
*10	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	690	1	183	3	Y	304	289	1	64
						334	9							
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	731	1	219	3	Y	329	341	1	52
						362	9							
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1065	1	387	9	Y	352	287	1	117
						958	1	30	3	Y	345	304	1	158
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	380	9							
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	6			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
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	6			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
08	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	404	1	1931	3	Y	292	373	1	88
						321	9							
09	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	464	1	1747	3	Y	307	190	1	205
						338	9							
*10	2728 X	1915	-0-	-813	-0-	338	1	1327	3	Y	227	377	1	55
						250	9							
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	425	1	1915	3	Y	295	195	1	155
						325	9							
12	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	475	1	1717	3	Y	352	370	1	137
						387	9							
*01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	547	1	1661	3	Y	335	194	1	278
						369	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								
OEHLKE A		WELL #:		7H	RRCID ->	281915	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13594	- 18148
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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	197 1	92 3	Y	48	34 1	32	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53 9 148 1	208 3	Y	52	49 1	35	
*10	651 N	284	-0-	-367	-0-	57 9 148 1	80 3	Y	51	47 1	39	
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	56 9 107 1	64 3	Y	46	54 1	31	
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	51 9 189 1	62 9	Y	56	40 1	47	
*01	279 N	263	-0-	-16	-0-	147 1 57 9	59 3	Y	52	80 1	19	

P. FRISBIE B		WELL #:		2H	RRCID ->	281916	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	13111	PERF.12979	- 18858
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	420 1	128 3	Y	314	308 1	4 8	65
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	345 9 469 1	358 3	Y	420	358 1	2 8	125
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	462 9 428 1	310 3	Y	275	303 1		97
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	303 9 437 1	221 3	Y	302	291 1		108
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	332 9 432 1	74 3	Y	265	270 1		103
*01	1054 N	779	-0-	-275	-0-	292 9 473 1	306 9	Y	278	274 1		107

P. FRISBIE B		WELL #:		3H	RRCID ->	281917	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13090	PERF.12947	- 19951
08	3565 X	2637	-0-	-928	-0-	919 1	936 3	Y	711	842 1	9 8	148
09	3450 X	2612	-0-	-838	-0-	782 9 830 1	967 3	Y	741	665 1	3 8	221
*10	3565 X	2415	-0-	-1150	-0-	815 9 801 1	1050 3	Y	513	552 1	1 8	181
11	3390 X	2431	-0-	-959	-0-	564 9 881 1	872 3	Y	616	576 1		221
12	2976 X	2231	-0-	-745	-0-	678 9 927 1	674 3	Y	573	571 1		223
*01	2697 X	1616	-0-	-1081	-0-	630 9 977 1	639 9	Y	581	580 1		224

P. FRISBIE B		WELL #:		4H	RRCID ->	281918	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13121	PERF.12896	- 20124
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	170 1	138 9	Y	125	123 1	2 8	26
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	145 1	147 9	Y	134	119 1	1 8	40
*10	248 N	208	-0-	-40	-0-	122 1	86 9	Y	78	90 1		28
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	112 1	86 9	Y	78	78 1		28
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	180 1	124 9	Y	113	97 1		44
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	158 1	95 9	Y	86	97 1		33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	4058	-0-	-189	-0-	641	1	2759	3	Y	598	625	1		92	
						658	9									
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	626	1	2736	3	Y	556	519	1		129	
						612	9									
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	599	1	2800	3	Y	621	629	1		121	
						683	9									
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	751	1	2756	3	Y	648	671	1		98	
						713	9									
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	621	1	2185	3	Y	564	518	1		144	
						620	9									
*01	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	546	1	2364	3	Y	651	708	1		87	
						716	9									
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008																
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1208	1	102	9	Y	93	116	1		110	
						491	1	405	3	Y	167	215	1		62	
09	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	184	9									
						222	1	55	3	Y	88	124	1		26	
*10	744 N	374	-0-	-370	-0-	97	9									
						455	1	575	3	Y	179	144	1		61	
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	197	9									
						310	1	74	9	Y	67	96	1		32	
12	1116 N	384	-0-	-732	-0-	292	1	21	9	Y	19	41	1		10	
*01	372 N	313	-0-	-59	-0-											
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141																
08	1767 X	161	-0-	-1606	-0-	149	1	12	9	Y	11	49	1		19	
						865	1	826	3	Y	304	209	1		114	
09	2550 X	2025	-0-	-525	-0-	334	9									
						688	1	593	3	Y	291	319	1		86	
*10	2635 X	1601	-0-	-1034	-0-	320	9									
						638	1	645	3	Y	240	244	1		82	
11	2550 X	1547	-0-	-1003	-0-	264	9									
						944	1	146	3	Y	215	195	1		102	
12	2108 X	1327	-0-	-781	-0-	237	9									
						1103	1	58	3	Y	74	137	1		39	
*01	2108 X	1242	-0-	-866	-0-	81	9									
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462																
08	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	442	1	843	3	Y	292	186	1		221	
						321	9									
09	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	439	1	798	3	Y	285	374	1		132	
						314	9									
*10	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	454	1	565	3	Y	269	188	1		213	
						296	9									
11	1560 N	1108	-0-	-452	-0-	417	1	417	3	Y	249	378	1		84	
						274	9									
*12	1612 N	112	-0-	-1500	-0-	104	1	8	9	Y	7	24	1		67	
*01	1302 N	155	-0-	-1147	-0-	155	1			Y	-0-				67	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WAGNER B		WELL #:		3H	RRCID ->	281925	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	13034	PERF.13422	- 19412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	1470	1	4586	3	Y	1126	1112	1	212
						1239	9							
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1506	1	4548	3	Y	1129	1117	1	224
						1242	9							
*10	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1708	1	4680	3	Y	1151	1132	1	243
						1266	9							
11	7020 X	5270	-0-	-1750	-0-	1310	1	2973	3	Y	897	948	1	192
						987	9							
*12	7254 X	121	-0-	-7133	-0-	120	1	1	9	Y	1	82	1	111
*01	7254 X	127	-0-	-7127	-0-	127	1			Y	-0-			111
FISHER B		WELL #:		6H	RRCID ->	281927	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13069	PERF.13429	- 17754		
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1193	1	3450	3	Y	529	475	1	139
						582	9							
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	1367	1	3538	3	Y	502	509	1	132
						552	9							
*10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1338	1	3440	3	Y	495	507	1	120
						545	9							
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1503	1	3320	3	Y	492	518	1	94
						541	9							
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1427	1	3220	3	Y	461	375	1	180
						507	9							
*01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	1245	1	4304	3	Y	434	505	1	109
						477	9							
FISHER B		WELL #:		7H	RRCID ->	281928	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13356	- 17972		
08	3720 X	2784	-0-	-936	-0-	652	1	1807	3	Y	295	279	1	77
						325	9							
09	3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	637	1	1526	3	Y	234	250	1	61
						257	9							
*10	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	661	1	1519	3	Y	248	249	1	60
						273	9							
11	3120 X	2435	-0-	-685	-0-	741	1	1426	3	Y	244	257	1	47
						268	9							
12	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	739	1	1475	3	Y	238	192	1	93
						262	9							
*01	2790 X	1542	-0-	-1248	-0-	623	1	657	3	Y	238	271	1	60
						262	9							
FISHER B		WELL #:		5H	RRCID ->	281931	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13702	- 18699		
08	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1127	1	266	3	N	341	376	1	150
						375	9							
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1034	1	583	3	N	309	367	1	92
						340	9							
*10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	791	1	978	3	N	333	294	1	131
						366	9							
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	851	1	825	3	N	352	380	1	103
						387	9							
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	901	1	758	3	N	344	193	1	254
						378	9							
*01	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	925	1	689	3	N	343	382	1	215
						377	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	536	1	1609	3	Y	217	224	1	87
						239	9							
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	495	1	1690	3	Y	230	231	1	86
						253	9							
*10	3131 X	2616	-0-	-515	-0-	520	1	1823	3	Y	248	242	1	92
						273	9							
11	2670 X	1935	-0-	-735	-0-	526	1	1187	3	Y	202	225	1	69
						222	9							
12	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	508	1	1152	3	Y	203	207	1	65
						223	9							
*01	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	417	1	1520	3	Y	159	183	1	41
						175	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
08	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	322	1	1664	3	Y	419	378	1	283
						461	9							
09	3000 X	2048	-0-	-952	-0-	398	1	1253	3	Y	361	370	1	274
						397	9							
*10	2697 X	1679	-0-	-1018	-0-	397	1	954	3	Y	298	381	1	191
						328	9							
11	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	557	1	1024	3	Y	450	385	1	256
						495	9							
12	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	552	1	922	3	Y	402	381	1	277
						442	9							
*01	2449 X	1412	-0-	-1037	-0-	667	1	387	3	Y	325	370	1	232
						358	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
08	7719 X	5694	-0-	-2025	-0-	1658	1	3445	3	Y	537	569	1	137
						591	9							
09	7470 X	5064	-0-	-2406	-0-	1542	1	2968	3	Y	504	481	1	160
						554	9							
*10	6758 X	5138	-0-	-1620	-0-	1486	1	3037	3	Y	559	384	1	335
						615	9							
11	6150 X	5000	-0-	-1150	-0-	1460	1	2947	3	Y	539	781	1	93
						593	9							
12	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	1617	1	2833	3	Y	535	277	1	351
						589	9							
*01	5704 X	4310	-0-	-1394	-0-	860	1	2944	3	Y	460	585	1	226
						506	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	1231	1	3964	3	Y	492	543	1	67
						541	9							
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	983	1	4319	3	Y	488	365	1	190
						537	9							
*10	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	972	1	4197	3	Y	437	566	1	61
						481	9							
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1048	1	4022	3	Y	433	371	1	123
						476	9							
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1044	1	3383	3	Y	463	487	1	99
						509	9							
*01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1670	1	2551	3	Y	485	427	1	157
						534	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	2416	-0-	-95	-0-	331 1	1480 3	Y	301	365 1		82	
09	2430 X	1660	-0-	-770	-0-	477 1	893 3	Y	264	284 1		62	
*10	2573 X	1417	-0-	-1156	-0-	290 9	729 3	Y	246	244 1		64	
11	2490 X	1118	-0-	-1372	-0-	417 1	490 3	Y	216	181 1		99	
12	2573 X	1466	-0-	-1107	-0-	271 9	726 3	Y	248	244 1		103	
*01	2418 X	1666	-0-	-752	-0-	390 1	905 3	Y	264	238 1		129	
						238 9							
						467 1							
						273 9							
						471 1							
						290 9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577													
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	306 1	1079 3	Y	156	135 1		34	
09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	172 9	1016 3	Y	147	134 1		47	
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	292 1	1392 3	Y	185	200 1		32	
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	162 9	1831 3	Y	288	256 1		64	
12	3100 N	6338	-0-	3238	3238	359 1	4569 3	Y	587	493 1		158	
*01	3100 N	5281	-0-	2181	5419	204 9	3868 3	Y	533	603 1		88	
						541 1							
						317 9							
						1123 1							
						646 9							
						827 1							
						586 9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915													
08	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	633 1	2812 3	Y	321	279 1		70	
09	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	353 9	2639 3	Y	304	276 1		98	
*10	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	603 1	2552 3	Y	291	338 1		51	
11	3990 X	3548	-0-	-442	-0-	334 9	2495 3	Y	347	320 1		78	
12	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	560 1	1970 3	Y	291	291 1		78	
*01	3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	320 9	1690 3	Y	262	297 1		43	
						671 1							
						382 9							
						557 1							
						320 9							
						386 1							
						288 9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312													
08	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	773 1	3494 3	Y	386	336 1		84	
09	4410 X	4342	-0-	-68	-0-	425 9	3190 3	Y	374	338 1		120	
*10	4526 X	4086	-0-	-440	-0-	741 1	3008 3	Y	354	412 1		62	
11	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	411 9	2828 3	Y	403	375 1		90	
12	4681 X	4037	-0-	-644	-0-	689 1	2849 3	Y	391	376 1		105	
*01	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	389 9	2778 3	Y	387	428 1		64	
						793 1							
						443 9							
						758 1							
						430 9							
						611 1							
						426 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	809 1	2219 3	Y	335	291 1		86
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	369 9 867 1	2329 3	Y	356	313 1		129
*10	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	392 9 840 1	1883 3	Y	331	306 1		154
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	364 9 963 1	2019 3	Y	345	406 1		93
*12	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	380 9 1927 1	1030 3	Y	382	332 1		143
*01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	420 9 1923 1 343 9	638 3	Y	312	371 1		84

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

08	4960 X	4034	-0-	-926	-0-	1195 1	2414 3	Y	386	419 1		98
09	4800 X	3782	-0-	-1018	-0-	425 9 1166 1	2196 3	Y	382	359 1		121
*10	4960 X	3813	-0-	-1147	-0-	420 9 1125 1	2225 3	Y	421	290 1		252
11	4800 X	3843	-0-	-957	-0-	463 9 1134 1	2246 3	Y	421	600 1		73
12	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	463 9 1273 1	2145 3	Y	421	217 1		277
*01	4030 X	2813	-0-	-1217	-0-	463 9 571 1 356 9	1886 3	Y	324	442 1		159

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	1082 1	2672 3	N	1766	1853 1		246
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1943 9 585 1	2505 3	N	1542	1482 1		306
*10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1696 9 822 1	2617 3	N	1562	1712 1		156
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	1718 9 879 1	2473 3	N	1445	1352 1		249
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1590 9 852 1	2411 3	N	1431	1288 1		392
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1574 9 953 1 1522 9	2060 3	N	1384	1325 1		451

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	399 1	89 3	N	133			209
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	146 9 235 1	85 9	N	77	181 1		105
*10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	221 1	105 9	N	95			200
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	112 1	2 3	N	7	194 1		13
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8 9 157 1	15 3	N	-0-			13
*01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	90 1 210 9	15 3	N	191			204

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1488 N	1300	-0-	-188	-0-	379 1	716 3	Y	186	226 1	51
							205 9					
09		1350 N	976	-0-	-374	-0-	331 1	444 3	Y	183	191 1	43
							201 9					
*10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	515 1	899 3	Y	311	273 1	81
							342 9					
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	494 1	777 3	Y	252	217 1	116
							277 9					
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	584 1	1049 3	Y	307	295 1	128
							338 9					
*01		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	615 1	1865 3	Y	410	337 1	201
							451 9					
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253												
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	912 1	1360 3	N	440	377 1	248
							484 9					
09		2220 X	2098	-0-	-122	-0-	867 1	1181 3	N	45	185 1	108
							50 9					
*10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1015 1	1071 3	N	271	194 1	185
							298 9					
11		2670 X	2067	-0-	-603	-0-	921 1	824 3	N	293	380 1	98
							322 9					
12		2759 X	2004	-0-	-755	-0-	983 1	739 3	N	256	180 1	174
							282 9					
*01		2759 X	871	-0-	-1888	-0-	277 1	304 3	N	264	194 1	244
							290 9					
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960												
08		3100 N	3365	-0-	265	265	1003 1	1971 3	Y	355	376 1	169
							391 9					
09		3000 N	5464	-0-	2464	2729	1147 1	3874 3	Y	403	397 1	175
							443 9					
*10		6537 X	3808	-0-	-2729	-0-	905 1	2555 3	Y	316	307 1	184
							348 9					
11		2580 X	2081	-0-	-499	-0-	625 1	1192 3	Y	240	352 1	72
							264 9					
12		2666 X	1938	-0-	-728	-0-	686 1	1012 3	Y	218	157 1	133
							240 9					
*01		2666 X	1746	-0-	-920	-0-	574 1	984 3	Y	171	211 1	93
							188 9					
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983												
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	115 1	35 3	Y	38	47 1	18
							42 9					
09		450 N	230	-0-	-220	-0-	107 1	80 3	Y	39	40 1	17
							43 9					
*10		682 N	189	-0-	-493	-0-	99 1	50 3	Y	36	32 1	21
							40 9					
11		180 N	63	-0-	-117	-0-	44 1	19 9	Y	17	33 1	5
							50 1	18 9	Y	16	11 1	10
12		248 N	68	-0-	-180	-0-	50 1	18 9	Y	16	11 1	10
							66 1	26 9	Y	24	21 1	13
*01		186 N	92	-0-	-94	-0-	66 1	26 9	Y	24	21 1	13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BLACKWELL A	WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534 - 18264		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		45	1	26	9	Y	24	11	1	13
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-		32	1	25	9	Y	23	19	1	17
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-		23	1	24	9	Y	22	27	1	12
11	150 N	43	-0-	-107	-0-		24	1	19	9	Y	17	20	1	9
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		40	1	15	9	Y	14	16	1	7
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-		25	1	23	9	Y	21	15	1	13

H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422 - 19753
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-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	217 N	182	-0-	-35	-0-		102	3	80	9	Y	73	187	1	61
09	180 N	178	-0-	-2	-0-		97	3	81	9	Y	74			135
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		275	3	87	9	Y	79			214
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		245	3	83	9	Y	75	190	1	99
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		283	3	90	9	Y	82			181
*01	372 N	306	-0-	-66	-0-		204	3	102	9	Y	93	195	1	79

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453 - 20065				
08	3503 X	3118	-0-	-385	-0-		2578	3	540	9	Y	491	377	1	390
09	3390 X	2649	-0-	-741	-0-		2135	3	514	9	Y	467	574	1	283
*10	3441 X	2349	-0-	-1092	-0-		1831	3	518	9	Y	471	568	1	186
11	3090 X	2350	-0-	-740	-0-		1853	3	497	9	Y	452	384	1	254
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-		1985	3	479	9	Y	435	378	1	311
*01	3131 X	1719	-0-	-1412	-0-		1260	3	459	9	Y	417	386	1	342

D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693 - 19173				
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		486	1	4782	3	Y	312	230	1	223
09	7620 X	4698	-0-	-2922	-0-		343	9	408	1	Y	280	238	1	265
*10	7874 X	4972	-0-	-2902	-0-		308	9	430	1	Y	331	361	1	235
11	7620 X	4262	-0-	-3358	-0-		364	9	440	1	Y	314	364	1	185
12	5952 X	2932	-0-	-3020	-0-		345	9	303	1	Y	216	314	1	87
*01	5611 X	4654	-0-	-957	-0-		238	9	366	1	Y	288	316	1	59
							317	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
M O	ALLOW 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	1457 N	966	-0-	-491	-0-	335	1	426	3	Y	186	196	1	102
						205	9							
09	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	314	1	730	3	Y	235	164	1	173
						259	9							
*10	1674 N	1045	-0-	-629	-0-	273	1	520	3	Y	229	278	1	124
						252	9							
11	930 N	581	-0-	-349	-0-	244	1	133	3	Y	185	212	1	97
						204	9							
12	1333 N	596	-0-	-737	-0-	303	1	169	3	Y	113	153	1	57
						124	9							
*01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	317	1	329	3	Y	195	132	1	120
						215	9							

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
08	3720 X	3111	-0-	-609	-0-	1453	1	1416	3	Y	220	295	1	116
						242	9							
09	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	1226	1	1460	3	Y	202	105	1	213
						222	9							
*10	3472 X	2902	-0-	-570	-0-	2000	1	735	3	Y	152	94	1	271
						167	9							
11	3000 X	2797	-0-	-203	-0-	1822	1	754	3	Y	201	243	1	229
						221	9							
12	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	1822	1	739	3	Y	202	253	1	178
						222	9							
*01	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	1978	1	579	3	Y	225	145	1	258
						248	9							

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
08	2883 X	1936	-0-	-947	-0-	916	1	869	3	Y	137	188	1	72
						151	9							
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1017	1	1162	3	Y	172	73	1	171
						189	9							
*10	2077 X	132	-0-	-1945	-0-	118	1	14	9	Y	13	82	1	102
11	1950 X	142	-0-	-1808	-0-	127	1	15	9	Y	14	71	1	45
12	2449 X	135	-0-	-2314	-0-	120	1	15	9	Y	14	46	1	13
*01	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	97	1	13	9	Y	12	11	1	14

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1	173
*10	T. A.	230	-0-	230	230	30	1	200	9	Y	182			355
11	T. A.	104	-0-	104	334	104	1			Y	-0-			355
12	T. A.	50	-0-	50	384	50	1			Y	-0-			355
*01	T. A.	81	-0-	81	465	62	1	19	3	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	341 N	36	-0-	-305	-0-	28	1	8	9	Y	7	12	1			4
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	11	1	6	9	Y	5	7	1			2
*10	186 N	25	-0-	-161	-0-	19	1	6	9	Y	5	4	1			3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	2276	1	6938	3	Y	526	563	1			279
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	2223	1	6412	3	Y	475	557	1			197
*10	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	2239	1	5378	3	Y	429	349	1			277
11	8730 X	5462	-0-	-3268	-0-	924	1	4138	3	Y	364	459	1			182
12	9021 X	2506	-0-	-6515	-0-	993	1	1296	3	Y	197	178	1			201
*01	9021 X	6167	-0-	-2854	-0-	625	1	5193	3	Y	317	191	1			327
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070																
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	213	1	52	3	Y	70	70	1			18
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	199	1	69	9	Y	63	61	1			20
*10	589 N	269	-0-	-320	-0-	190	1	79	9	Y	72	49	1			43
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	157	1	65	9	Y	59	92	1			10
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	250	1	32	3	Y	84	39	1			55
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	107	3	Y	68	89	1			34
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577																
08	6014 X	4316	-0-	-1698	-0-	674	1	2940	3	Y	638	666	1			98
09	5820 X	4313	-0-	-1507	-0-	669	1	2988	3	Y	596	556	1			138
*10	4929 X	3767	-0-	-1162	-0-	555	1	2568	3	Y	585	609	1			114
11	4770 X	3791	-0-	-979	-0-	683	1	2479	3	Y	572	599	1			87
12	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	593	1	2080	3	Y	544	492	1			139
*01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	621	1	2522	3	Y	692	738	1			93
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

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		496 N	191	-0-	-305	-0-	165 1	26 9	Y	24	39 1	13
09		450 N	228	-0-	-222	-0-	191 1	37 9	Y	34	13 1	34
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	447 1	41 9	Y	37	16 1	55
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	556 1	135 3	Y	54	55 1	54
							59 9					
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	505 1	121 3	Y	57	61 1	50
							63 9					
*01		496 N	250	-0-	-246	-0-	221 1	29 9	Y	26	40 1	36

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699												
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	150	-0-	150	150	50 1	100 9	Y	91	88 1	3
*11		14B2 EXT	78	-0-	78	228	20 1	58 9	Y	53	55 1	1
*12		T. A.	470	-0-	470	698	38 1	432 9	Y	393	372 1	22
*01		1179 X	481	-0-	-698	-0-	116 1	365 3	Y	-0-	22 1	-0-

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935												
08		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	704 1	2589 3	Y	694	652 1	67
							763 9					
09		3360 X	1197	-0-	-2163	-0-	197 1	725 3	Y	250	281 1	36
							275 9					
*10		3472 X	98	-0-	-3374	-0-	42 1	56 9	Y	51	82 1	5
11		3510 X	2736	-0-	-774	-0-	383 1	1771 3	Y	529	478 1	56
							582 9					
12		3627 X	22	-0-	-3605	-0-	10 1	12 9	Y	11	66 1	1
*01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	767 1	3104 3	Y	823	702 1	122
							905 9					

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706												
08		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	49 1	3972 3	Y	922	893 1	94
							1014 9					
09		4590 X	3842	-0-	-748	-0-	40 1	3008 3	Y	722	729 1	87
							794 9					
*10		5456 X	4510	-0-	-946	-0-	51 1	3483 3	Y	887	887 1	87
							976 9					
11		4950 X	3643	-0-	-1307	-0-	47 1	2812 3	Y	713	707 1	93
							784 9					
12		5115 X	4122	-0-	-993	-0-	51 1	3122 3	Y	863	846 1	110
							949 9					
*01		5022 X	4139	-0-	-883	-0-	52 1	3162 3	Y	841	878 1	73
							925 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														
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4309 X	2677	-0-	-1632	-0-	470	1	1716	3	Y	446	601 1	137	
						491	9							
09	4320 X	317	-0-	-4003	-0-	105	1	49	3	Y	148		285	
						163	9							
*10	4464 X	394	-0-	-4070	-0-	135	1	54	3	Y	186	222 1	249	
						205	9							
*11	4320 X	328	-0-	-3992	-0-	102	1	8	3	Y	198	189 1	258	
						218	9							
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	615	1	2016	3	Y	921	944 1	235	
						1013	9							
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	607	1	2181	3	Y	898	954 1	179	
						988	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
08	9083 X	6325	-0-	-2758	-0-	751	1	4844	3	N	664	564 1	285	
						730	9							
09	7530 X	5175	-0-	-2355	-0-	565	1	4024	3	N	533	571 1	247	
						586	9							
*10	7781 X	5372	-0-	-2409	-0-	608	1	4207	3	N	506	564 1	189	
						557	9							
11	6930 X	5790	-0-	-1140	-0-	628	1	4536	3	N	569	581 1	177	
						626	9							
12	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	822	1	7437	3	N	937	773 1	341	
						1031	9							
*01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	658	1	6058	3	N	1011	1149 1	203	
						1112	9							
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1285	1	4596	3	Y	1271	1202 1	123	
						1398	9					1 8		
09	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	1053	1	4636	3	Y	1345	1272 1	195	
						1480	9					1 8		
*10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1033	1	5374	3	Y	1258	1334 1	118	
						1384	9					1 8		
*11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	797	1	3602	3	Y	1067	1071 1	114	
						1174	9							
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	1153	1	4037	3	Y	1200	1152 1	162	
						1320	9							
*01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	1434	1	6321	3	Y	1585	1512 1	235	
						1744	9							
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	65	1	5539	3	Y	1231	1186	1	116
							1354	9							
09		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	70	1	5551	3	Y	1258	1236	1	138
							1384	9							
*10		6882 X	6732	-0-	-150	-0-	73	1	5259	3	Y	1273	1294	1	117
							1400	9							
11		6720 X	4462	-0-	-2258	-0-	57	1	3459	3	Y	860	868	1	109
							946	9							
12		7254 X	3330	-0-	-3924	-0-	42	1	2515	3	Y	703	714	1	98
							773	9							
*01		7254 X	6577	-0-	-677	-0-	80	1	5078	3	Y	1290	1287	1	101
							1419	9							
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142															
08		3100 X	2644	-0-	-456	-0-	26	1	2076	3	Y	493	479	1	53
							542	9							
09		2910 X	2592	-0-	-318	-0-	28	1	2021	3	Y	494	489	1	58
							543	9							
*10		3069 X	2627	-0-	-442	-0-	30	1	2022	3	Y	523	530	1	51
							575	9							
11		2880 X	2465	-0-	-415	-0-	32	1	1890	3	Y	494	483	1	62
							543	9							
12		2666 N	2574	-0-	-92	-0-	32	1	1940	3	Y	547	539	1	70
							602	9							
*01		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	36	1	2173	3	Y	576	598	1	48
							634	9							
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679															
08		5363 X	4375	-0-	-988	-0-	477	1	3168	3	Y	664	700	1	48
							730	9							
09		5100 X	3552	-0-	-1548	-0-	407	1	2496	3	Y	590	588	1	50
							649	9							
*10		5270 X	4713	-0-	-557	-0-	598	1	3236	3	Y	799	737	1	112
							879	9							
11		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	577	1	3329	3	Y	825	881	1	56
							908	9							
12		4836 X	4625	-0-	-211	-0-	423	1	3341	3	Y	783	785	1	54
							861	9							
*01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	412	1	3608	3	Y	802	786	1	70
							882	9							
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925															
08		3100 X	1546	-0-	-1554	-0-	182	1	1028	3	Y	305	324	1	22
							336	9							
09		3000 X	1870	-0-	-1130	-0-	223	1	1275	3	Y	338	331	1	29
							372	9							
*10		2759 X	207	-0-	-2552	-0-	79	1	128	9	Y	116	129	1	16
							62	1	98	9	Y	89	99	1	6
11		2040 X	160	-0-	-1880	-0-	168	1	879	3	Y	374	354	1	26
							411	9							
12		2108 X	1458	-0-	-650	-0-	73	1	91	3	Y	197	206	1	17
							217	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556 X	7121	-0-	-1435	-0-	848	1	5448	3	Y	750	824	1	131
09	7290 X	6716	-0-	-574	-0-	825	9	5378	3	Y	538	577	1	92
*10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	746	1	5534	3	Y	722	642	1	172
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	592	9	5452	3	Y	828	841	1	159
12	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	778	1	5610	3	Y	603	565	1	197
*01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	794	9	7151	3	Y	852	975	1	74
						724	1							
						911	9							
						632	1							
						663	9							
						781	1							
						937	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	381	1	1205	3	Y	537	545	1	57
09	1440 X	244	-0-	-1196	-0-	591	9	158	9	Y	144	171	1	30
*10	3999 X	2279	-0-	-1720	-0-	86	1	1242	3	Y	604	556	1	78
11	3540 X	2032	-0-	-1508	-0-	373	1	1106	3	Y	503	517	1	64
12	3658 X	1270	-0-	-2388	-0-	664	9	579	3	Y	395	415	1	44
*01	2294 X	376	-0-	-1918	-0-	373	1	175	3	Y	112	131	1	25
						553	9							
						256	1							
						435	9							
						78	1							
						123	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
08	8339 X	7699	-0-	-640	-0-	890	1	5962	3	Y	770	857	1	134
09	8490 X	6575	-0-	-1915	-0-	847	9	5293	3	Y	518	563	1	89
*10	8773 X	7268	-0-	-1505	-0-	712	1	5680	3	Y	728	643	1	174
11	8490 X	7481	-0-	-1009	-0-	570	9	5771	3	Y	866	874	1	166
12	7936 X	7233	-0-	-703	-0-	787	1	5866	3	Y	643	599	1	210
*01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	801	9	6344	3	Y	819	958	1	71
						757	1							
						953	9							
						660	1							
						707	9							
						710	1							
						901	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
08	8122 X	6649	-0-	-1473	-0-	917	1	4294	3	Y	1307	1288	1	150
09	7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	1438	9	4263	3	Y	1380	1349	1	181
*10	7750 X	3140	-0-	-4610	-0-	848	1	1735	3	Y	803	878	1	106
11	6750 X	6081	-0-	-669	-0-	1518	9	3830	3	Y	1216	1168	1	154
12	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	522	1	4030	3	Y	1427	1425	1	156
*01	6851 X	1785	-0-	-5066	-0-	883	9	1062	3	Y	412	475	1	93
						913	1							
						1338	9							
						922	1							
						1570	9							
						270	1							
						453	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	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	923	1	4155	3	Y	1308	1265	1	138
						1439	9							
09	6240 X	5310	-0-	-930	-0-	704	1	3340	3	Y	1151	1136	1	153
						1266	9							
*10	6448 X	5763	-0-	-685	-0-	763	1	3566	3	Y	1304	1289	1	168
						1434	9							
11	6300 X	1619	-0-	-4681	-0-	306	1	840	3	Y	430	546	1	52
						473	9							
12	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	891	1	4024	3	Y	1374	1278	1	148
						1511	9							
*01	6510 X	1593	-0-	-4917	-0-	247	1	960	3	Y	351	420	1	79
						386	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
08	8525 X	3136	-0-	-5389	-0-	486	1	1896	3	Y	685	727	1	105
						754	9							
09	8250 X	8046	-0-	-204	-0-	1039	1	5146	3	Y	1692	1589	1	208
						1861	9							
*10	7564 X	7272	-0-	-292	-0-	934	1	4578	3	Y	1600	1602	1	206
						1760	9							
11	7260 X	6199	-0-	-1061	-0-	915	1	3931	3	Y	1230	1281	1	155
						1353	9							
12	8308 X	6818	-0-	-1490	-0-	936	1	4290	3	Y	1447	1445	1	157
						1592	9							
*01	8308 X	184	-0-	-8124	-0-	75	1	109	9	Y	99	225	1	31
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
08	12307 X	11462	-0-	-845	-0-	864	1	9903	3	Y	632	589	1	99
						695	9							
09	11910 X	11272	-0-	-638	-0-	912	1	9806	3	Y	504	486	1	117
						554	9							
*10	12307 X	11121	-0-	-1186	-0-	893	1	9606	3	Y	565	604	1	78
						622	9							
11	11550 X	11075	-0-	-475	-0-	1041	1	9360	3	Y	613	654	1	37
						674	9							
12	11656 X	11247	-0-	-409	-0-	961	1	9652	3	Y	576	558	1	55
						634	9							
*01	11656 X	10215	-0-	-1441	-0-	831	1	8743	3	Y	583	538	1	100
						641	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
08	14694 X	10794	-0-	-3900	-0-	801	1	9340	3	Y	594	555	1	93
						653	9							
09	14220 X	8182	-0-	-6038	-0-	664	1	7125	3	Y	357	367	1	83
						393	9							
*10	14694 X	7406	-0-	-7288	-0-	608	1	6379	3	Y	381	411	1	53
						419	9							
11	13830 X	9872	-0-	-3958	-0-	929	1	8336	3	Y	552	572	1	33
						607	9							
12	11005 X	10240	-0-	-765	-0-	876	1	8788	3	Y	524	507	1	50
						576	9							
*01	10788 X	9668	-0-	-1120	-0-	792	1	8279	3	Y	543	500	1	93
						597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15531 X	10795	-0-	-4736	-0-	775	1	8742	3	Y	1162	1170	1	86
						1278	9							
09	15030 X	7358	-0-	-7672	-0-	566	1	5884	3	Y	825	820	1	91
						908	9							
*10	15531 X	9784	-0-	-5747	-0-	743	1	7818	3	Y	1112	1072	1	131
						1223	9							
11	12480 X	6652	-0-	-5828	-0-	612	1	5215	3	Y	750	808	1	73
						825	9							
12	11532 X	10135	-0-	-1397	-0-	810	1	8089	3	Y	1124	1092	1	105
						1236	9							
*01	10788 X	8237	-0-	-2551	-0-	632	1	6569	3	Y	942	941	1	106
						1036	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
08	14477 X	12703	-0-	-1774	-0-	941	1	11007	3	Y	686	644	1	107
						755	9							
09	13380 X	11722	-0-	-1658	-0-	935	1	10218	3	Y	517	504	1	120
						569	9							
*10	13733 X	11662	-0-	-2071	-0-	935	1	10097	3	Y	573	614	1	79
						630	9							
11	13050 X	11835	-0-	-1215	-0-	1115	1	10001	3	Y	654	694	1	39
						719	9							
12	13485 X	11779	-0-	-1706	-0-	1005	1	10110	3	Y	604	585	1	58
						664	9							
*01	12710 X	11549	-0-	-1161	-0-	942	1	9892	3	Y	650	596	1	112
						715	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
08	6820 X	6601	-0-	-219	-0-	469	1	5340	3	Y	720	723	1	53
						792	9							
09	6810 X	6649	-0-	-161	-0-	504	1	5335	3	Y	736	708	1	81
						810	9							
*10	7037 X	6294	-0-	-743	-0-	479	1	5030	3	Y	714	711	1	84
						785	9							
11	6810 X	6135	-0-	-675	-0-	547	1	4816	3	Y	702	718	1	68
						772	9							
12	6882 X	6342	-0-	-540	-0-	513	1	5046	3	Y	712	714	1	66
						783	9							
*01	6882 X	6023	-0-	-859	-0-	467	1	4795	3	Y	692	680	1	78
						761	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
08	8029 X	5474	-0-	-2555	-0-	403	1	4402	3	Y	608	607	1	45
						669	9							
09	7770 X	7625	-0-	-145	-0-	585	1	6109	3	Y	846	798	1	93
						931	9							
*10	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	737	1	7781	3	Y	1101	1064	1	130
						1211	9							
11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	724	1	6385	3	Y	936	975	1	91
						1030	9							
12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	769	1	7607	3	Y	1071	1062	1	100
						1178	9							
*01	9145 X	7389	-0-	-1756	-0-	622	1	5774	3	Y	903	902	1	101
						993	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 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	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	749	1	8355	3	Y	1154	1146	1	85
						1269	9							
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	764	1	8170	3	Y	1118	1080	1	123
						1230	9							
*10	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	713	1	7598	3	Y	1067	1064	1	126
						1174	9							
11	9390 X	9056	-0-	-334	-0-	800	1	7124	3	Y	1029	1055	1	100
						1132	9							
12	9703 X	8995	-0-	-708	-0-	722	1	7170	3	Y	1003	1010	1	93
						1103	9							
*01	9703 X	8602	-0-	-1101	-0-	661	1	6867	3	Y	976	960	1	109
						1074	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	404	1	4370	3	Y	606	599	1	45
						667	9							
09	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	494	1	5054	3	Y	701	669	1	77
						771	9							
*10	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	519	1	5303	3	Y	780	765	1	92
						858	9							
11	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	564	1	4841	3	Y	718	740	1	70
						790	9							
12	6014 X	2822	-0-	-3192	-0-	255	1	2185	3	Y	347	385	1	32
						382	9							
*01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	482	1	4943	3	Y	695	649	1	78
						765	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
08	12431 X	7830	-0-	-4601	-0-	568	1	6337	3	Y	841	836	1	62
						925	9							
09	12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	604	1	6375	3	Y	859	827	1	94
						945	9							
*10	10261 X	7180	-0-	-3081	-0-	547	1	5724	3	Y	826	823	1	97
						909	9							
11	7590 X	7053	-0-	-537	-0-	632	1	5535	3	Y	805	824	1	78
						886	9							
12	8184 X	6918	-0-	-1266	-0-	561	1	5499	3	Y	780	785	1	73
						858	9							
*01	8184 X	7575	-0-	-609	-0-	586	1	6045	3	Y	858	835	1	96
						944	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	470	1	5300	3	Y	695	680	1	51
						765	9							
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	479	1	4998	3	Y	681	657	1	75
						749	9							
*10	5983 X	5817	-0-	-166	-0-	449	1	4625	3	Y	675	670	1	80
						743	9							
11	6330 X	5827	-0-	-503	-0-	525	1	4564	3	Y	671	686	1	65
						738	9							
12	6572 X	5929	-0-	-643	-0-	488	1	4691	3	Y	682	684	1	63
						750	9							
*01	6572 X	5879	-0-	-693	-0-	463	1	4680	3	Y	669	657	1	75
						736	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		9083 X	6080	-0-	-3003	-0-	440	1	4913	3	Y	661	667	1	49
							727	9							
09		8790 X	6329	-0-	-2461	-0-	481	1	5099	3	Y	681	655	1	75
							749	9							
*10		6913 X	6371	-0-	-542	-0-	480	1	5098	3	Y	721	711	1	85
							793	9							
11		6690 X	6153	-0-	-537	-0-	547	1	4832	3	Y	704	720	1	69
							774	9							
12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	563	1	5609	3	Y	787	783	1	73
							866	9							
*01		6541 X	5775	-0-	-766	-0-	505	1	4447	3	Y	748	737	1	84
							823	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
08		6262 X	5740	-0-	-522	-0-	430	1	4600	3	Y	645	649	1	48
							710	9							
09		6060 X	5917	-0-	-143	-0-	464	1	4730	3	Y	657	633	1	72
							723	9							
*10		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	537	1	5697	3	Y	808	785	1	95
							889	9							
11		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	601	1	5342	3	Y	773	793	1	75
							850	9							
12		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	563	1	5595	3	Y	791	792	1	74
							870	9							
*01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	574	1	5789	3	Y	830	811	1	93
							913	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770															
08		9114 X	8072	-0-	-1042	-0-	614	1	6965	3	Y	448	419	1	70
							493	9							
09		8820 X	7170	-0-	-1650	-0-	584	1	6231	3	Y	323	318	1	75
							355	9							
*10		9114 X	6943	-0-	-2171	-0-	566	1	5995	3	Y	347	374	1	48
							382	9							
11		8550 X	6627	-0-	-1923	-0-	637	1	5579	3	Y	374	400	1	22
							411	9							
12		8184 X	7086	-0-	-1098	-0-	617	1	6062	3	Y	370	357	1	35
							407	9							
*01		8060 X	6369	-0-	-1691	-0-	537	1	5415	3	Y	379	349	1	65
							417	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747															
08		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	752	1	8651	3	Y	548	520	1	86
							603	9							
09		10470 X	8901	-0-	-1569	-0-	723	1	7739	3	Y	399	392	1	93
							439	9							
*10		11005 X	7380	-0-	-3625	-0-	594	1	6371	3	Y	377	418	1	52
							415	9							
11		10650 X	9010	-0-	-1640	-0-	848	1	7617	3	Y	495	517	1	30
							545	9							
12		11005 X	9039	-0-	-1966	-0-	774	1	7753	3	Y	465	450	1	45
							512	9							
*01		10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	705	1	7362	3	Y	488	449	1	84
							537	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 INJECT. (I) PROD 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	
*08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	159 1	77 2	21 4	Y	325	320 0		39	
						608 3								
*09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	211 1	123 2	18 4	Y	329	318 0		50	
						682 3								
*10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	427 1	213 2	26 4	Y	375	415 0		10	
						1204 3								
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	227 1	55 2	27 4	Y	243	237 0		16	
						511 3								
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	210	205 0		21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78	99 0		-0-	
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017													TOTAL DEPTH 12863	PERF.13174 - 19409
08	7099 X	5878	-0-	-1221	-0-	554 1	4398 3	926 9	Y	842	825 1		166	
						926 9								
09	6780 X	5635	-0-	-1145	-0-	540 1	4139 3	956 9	Y	869	955 1		80	
						525 1	3951 3	919 9						
*10	6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	525 1	3951 3	919 9	Y	835	727 1		188	
						714 1	3701 3	922 9						
*11	6060 X	5337	-0-	-723	-0-	714 1	3701 3	922 9	Y	838	944 1		82	
						652 1	3547 3	932 9						
*12	6262 X	5131	-0-	-1131	-0-	652 1	3547 3	932 9	Y	847	832 1		97	
						633 1	3175 3	923 9						
*01	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	633 1	3175 3	923 9	Y	839	777 1		159	
						669 9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017													TOTAL DEPTH 12909	PERF.13203 - 18274
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	460 1	3462 3	768 9	Y	698	683 1		122	
						440 1	3199 3	782 9						
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	440 1	3199 3	782 9	Y	711	773 1		60	
						438 1	3102 3	766 9						
*10	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	438 1	3102 3	766 9	Y	696	605 1		151	
						576 1	2784 3	741 9						
*11	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	576 1	2784 3	741 9	Y	674	764 1		61	
						562 1	2763 3	762 9						
*12	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	562 1	2763 3	762 9	Y	693	680 1		74	
						498 1	1964 3	669 9						
*01	4433 X	3131	-0-	-1302	-0-	498 1	1964 3	669 9	Y	608	569 1		113	
						669 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017													TOTAL DEPTH 13038	PERF.13026 - 16121
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	812 1	199 2	655 3	Y	187	262 0		33	
						389 1	93 2	288 3						
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	389 1	93 2	288 3	Y	117	135 0		15	
						288 3	1 4							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	125	121 0		19	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	163	162 0		20	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	106 0		15	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	97 0		2	
*11	T. A.	157	-0-	157	157	9 1	2 2	21 3	Y	113	107 0		8	
						21 3	1 4							
*12	T. A.	231	-0-	231	388	10 1	2 2	21 3	Y	179	169 0		18	
						21 3	1 4							
01	T. A.	705	-0-	705	1093	182 1	50 2	341 3	Y	94	112 0		-0-	
						341 3	29 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5890 X	5425	-0-	-465	-0-	531 1	4114 3	Y	709	767 1		120
						780 9						
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	580 1	4405 3	Y	790	794 1		116
						869 9						
*10	5890 X	5425	-0-	-465	-0-	582 1	4098 3	Y	677	722 1		71
						745 9						
11	5700 X	4547	-0-	-1153	-0-	652 1	3242 3	Y	594	581 1		84
						653 9						
*12	5890 X	5552	-0-	-338	-0-	716 1	3947 3	Y	808	780 1		112
						889 9						
*01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	688 1	3484 3	Y	673	691 1		94
						740 9						
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773												
08	6014 X	5667	-0-	-347	-0-	537 1	4306 3	Y	749	793 1		123
						824 9						
09	5790 X	5125	-0-	-665	-0-	494 1	3846 3	Y	714	731 1		106
						785 9						
*10	5704 X	4749	-0-	-955	-0-	502 1	3617 3	Y	573	616 1		63
						630 9						
11	5490 X	2999	-0-	-2491	-0-	446 1	2136 3	Y	379	382 1		60
						417 9						
*12	5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	598 1	3054 3	Y	662	627 1		95
						728 9						
*01	5673 X	4407	-0-	-1266	-0-	627 1	3112 3	Y	607	616 1		86
						668 9						
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126												
08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	492 1	3849 3	Y	685	726 1		110
						754 9						
09	5040 X	4859	-0-	-181	-0-	481 1	3650 3	Y	662	675 1		97
						728 9						
*10	5208 X	4686	-0-	-522	-0-	501 1	3546 3	Y	581	617 1		61
						639 9						
11	5040 X	4408	-0-	-632	-0-	620 1	3166 3	Y	565	548 1		78
						622 9						
*12	5115 X	4657	-0-	-458	-0-	614 1	3278 3	Y	695	677 1		96
						765 9						
*01	5084 X	4303	-0-	-781	-0-	671 1	2942 3	Y	627	637 1		86
						690 9						
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786												
08	4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	352 1	2560 3	Y	507	545 1		91
						558 9						
09	4500 X	3921	-0-	-579	-0-	404 1	2921 3	Y	542	551 1		82
						596 9						
*10	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	427 1	2876 3	Y	496	524 1		54
						546 9						
11	4320 X	2461	-0-	-1859	-0-	380 1	1653 3	Y	389	384 1		59
						428 9						
*12	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	531 1	2822 3	Y	635	605 1		89
						699 9						
*01	4061 X	1613	-0-	-2448	-0-	259 1	1054 3	Y	273	313 1		49
						300 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8370 X	7274	-0-	-1096	-0-	470	1	6109	3	Y	632	661	1	146
						695	9							
07	8339 X	7186	-0-	-1153	-0-	595	1	5910	3	Y	619	614	1	151
						681	9							
08	8060 X	6975	-0-	-1085	-0-	472	1	5856	3	Y	588	654	1	85
						647	9							
09	7260 X	6901	-0-	-359	-0-	452	1	5803	3	Y	587	513	1	159
						646	9							
*10	7502 X	6877	-0-	-625	-0-	482	1	5711	3	Y	622	618	1	163
						684	9							
11	7260 X	6525	-0-	-735	-0-	463	1	5376	3	Y	624	688	1	99
						686	9							
12	7192 X	6647	-0-	-545	-0-	474	1	5490	3	Y	621	533	1	187
						683	9							
*01	7130 X	5896	-0-	-1234	-0-	445	1	4861	3	Y	536	611	1	112
						590	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
08	6417 X	5769	-0-	-648	-0-	623	1	3971	3	Y	1068	1018	1	186
						1175	9							
09	6210 X	5163	-0-	-1047	-0-	574	1	3710	3	Y	799	825	1	160
						879	9							
*10	6417 X	5388	-0-	-1029	-0-	590	1	3795	3	Y	912	828	1	244
						1003	9							
11	6120 X	4908	-0-	-1212	-0-	529	1	3400	3	Y	890	974	1	160
						979	9							
12	6231 X	4717	-0-	-1514	-0-	584	1	3195	3	Y	853	834	1	179
						938	9							
*01	5766 X	5375	-0-	-391	-0-	582	1	3821	3	Y	884	855	1	208
						972	9							
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
08	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	415	1	2468	3	Y	711	676	1	125
						782	9							
09	3990 X	3041	-0-	-949	-0-	358	1	2135	3	Y	498	523	1	100
						548	9							
*10	4061 X	3272	-0-	-789	-0-	393	1	2221	3	Y	598	539	1	159
						658	9							
11	3780 X	2870	-0-	-910	-0-	331	1	1927	3	Y	556	615	1	100
						612	9							
12	3813 X	2366	-0-	-1447	-0-	324	1	1503	3	Y	490	488	1	102
						539	9							
*01	3658 X	1154	-0-	-2504	-0-	200	1	622	3	Y	302	334	1	70
						332	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
08	10602 X	10453	-0-	-149	-0-	910	1	8125	3	Y	1289	1299	1	211
						1418	9							
09	10260 X	9957	-0-	-303	-0-	835	1	7620	3	Y	1365	1353	1	223
						1502	9							
*10	10602 X	10305	-0-	-297	-0-	947	1	7580	3	Y	1616	1516	1	323
						1778	9							
11	10260 X	9309	-0-	-951	-0-	917	1	7115	3	Y	1161	1333	1	151
						1277	9							
12	10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	883	1	6979	3	Y	1391	1329	1	213
						1530	9							
*01	10447 X	8512	-0-	-1935	-0-	658	1	6348	3	Y	1369	1335	1	247
						1506	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
08		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		778	1	6691	3	Y	1358	273
								1494	9					
09		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-		740	1	6495	3	Y	1170	135
								1287	9					
*10		8680 X	8327	-0-	-353	-0-		817	1	6278	3	Y	1120	140
								1232	9					
11		8400 X	8000	-0-	-400	-0-		804	1	6020	3	Y	1069	273
								1176	9					
12		8680 X	7677	-0-	-1003	-0-		753	1	5735	3	Y	1081	229
								1189	9					
*01		8680 X	6597	-0-	-2083	-0-		510	1	4988	3	Y	999	280
								1099	9					
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
08		5642 X	5374	-0-	-268	-0-		463	1	3840	3	Y	974	228
								1071	9					
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		416	1	3357	3	Y	804	269
								884	9					
*10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		494	1	3442	3	Y	785	165
								864	9					
11		5190 X	4064	-0-	-1126	-0-		412	1	2688	3	Y	876	292
								964	9					
12		5363 X	4197	-0-	-1166	-0-		442	1	3053	3	Y	638	196
								702	9					
*01		5363 X	3451	-0-	-1912	-0-		261	1	2452	3	Y	671	129
								738	9					
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
08		6603 X	6102	-0-	-501	-0-		551	1	4447	3	Y	1004	219
								1104	9					
09		6390 X	5546	-0-	-844	-0-		502	1	4092	3	Y	865	307
								952	9					
*10		6603 X	4413	-0-	-2190	-0-		474	1	3077	3	Y	784	164
								862	9					
11		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		670	1	4733	3	Y	1051	119
								1156	9					
12		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-		777	1	5649	3	Y	1069	257
								1176	9					
*01		6107 X	4786	-0-	-1321	-0-		396	1	3628	3	Y	693	195
								762	9					
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
08		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-		874	1	5945	3	Y	1241	102
								1365	9					
09		8130 X	8123	-0-	-7	-0-		852	1	5879	3	Y	1265	197
								1392	9				1 8	
*10		8401 X	7854	-0-	-547	-0-		794	1	5719	3	Y	1219	244
								1341	9					
11		8130 X	7460	-0-	-670	-0-		801	1	5370	3	Y	1172	196
								1289	9					
12		8401 X	7769	-0-	-632	-0-		938	1	5483	3	Y	1225	262
								1348	9					
*01		8401 X	7755	-0-	-646	-0-		877	1	5787	3	Y	992	270
								1091	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9455 X	8736	-0-	-719	-0-	789	1	6701	3	Y	1133	1317	1	181
						1246	9							
09	8940 X	8694	-0-	-246	-0-	772	1	6723	3	Y	1090	984	1	287
						1199	9							
*10	9238 X	8516	-0-	-722	-0-	853	1	6482	3	Y	1074	1100	1	261
						1181	9							
11	8910 X	7800	-0-	-1110	-0-	789	1	5879	3	Y	1029	1135	1	155
						1132	9							
12	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	1013	1	7821	3	Y	1193	1140	1	208
						1312	9							
*01	8990 X	8460	-0-	-530	-0-	676	1	6625	3	Y	1054	940	1	322
						1159	9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
08	15965 X	14295	-0-	-1670	-0-	925	1	12459	3	Y	828	789	1	254
						911	9							
09	15300 X	13419	-0-	-1881	-0-	874	1	11702	3	Y	766	760	1	260
						843	9							
*10	14818 X	13780	-0-	-1038	-0-	994	1	11871	3	Y	832	762	1	330
						915	9							
*11	14430 X	13044	-0-	-1386	-0-	1038	1	11059	3	Y	861	915	1	276
						947	9							
12	14911 X	12400	-0-	-2511	-0-	918	1	10599	3	Y	803	780	1	299
						883	9							
*01	14291 X	12623	-0-	-1668	-0-	966	1	10768	3	Y	808	934	1	173
						889	9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
08	19003 X	18430	-0-	-573	-0-	1191	1	16117	3	Y	1020	1071	1	218
						1122	9							
09	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	1201	1	16205	3	Y	1191	930	1	479
						1310	9							
*10	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	1367	1	16461	3	Y	955	957	1	477
						1051	9							
*11	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1528	1	16460	3	Y	1117	1193	1	401
						1229	9							
12	19344 X	19261	-0-	-83	-0-	1448	1	16625	3	Y	1080	1165	1	316
						1188	9							
*01	19344 X	19240	-0-	-104	-0-	1466	1	16533	3	Y	1128	1135	1	309
						1241	9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
08	6045 X	5073	-0-	-972	-0-	348	1	4271	3	Y	413	574	1	75
						454	9							
09	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	339	1	4118	3	Y	406	352	1	129
						447	9							
*10	6045 X	3599	-0-	-2446	-0-	312	1	2905	3	Y	347	407	1	69
						382	9							
*11	5550 X	3639	-0-	-1911	-0-	320	1	2879	3	Y	400	186	1	283
						440	9							
12	5363 X	4843	-0-	-520	-0-	372	1	3959	3	Y	465	512	1	236
						512	9							
*01	5084 X	3975	-0-	-1109	-0-	335	1	3152	3	Y	444	569	1	111
						488	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8029 X	3651	-0-	-4378	-0-	264	1	3058	3	Y	299	392	1	137
						329	9							
09	7770 X	974	-0-	-6796	-0-	106	1	796	3	Y	65	25	1	177
						72	9							
*10	8091 X	1153	-0-	-6938	-0-	141	1	884	3	Y	116	150	1	143
						128	9							
*11	7710 X	293	-0-	-7417	-0-	150	1	143	9	Y	130	199	1	74
12	7967 X	2121	-0-	-5846	-0-	202	1	1744	3	Y	159	4	1	229
						175	9							
*01	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	105	1	768	3	Y	139	191	1	177
						153	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
08	13392 X	12128	-0-	-1264	-0-	808	1	10214	3	Y	1005	1118	1	146
						1106	9							
09	12690 X	11754	-0-	-936	-0-	758	1	9914	3	Y	984	863	1	267
						1082	9							
*10	13113 X	11836	-0-	-1277	-0-	816	1	9862	3	Y	1053	1044	1	276
						1158	9							
11	12690 X	11159	-0-	-1531	-0-	777	1	9227	3	Y	1050	1159	1	167
						1155	9							
12	12679 X	11469	-0-	-1210	-0-	804	1	9507	3	Y	1053	902	1	318
						1158	9							
*01	12152 X	10168	-0-	-1984	-0-	764	1	8389	3	Y	923	1049	1	192
						1015	9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
08	9083 X	7378	-0-	-1705	-0-	583	1	5490	3	Y	1186	1338	1	78
						1305	9							
09	8250 X	6898	-0-	-1352	-0-	610	1	5162	3	Y	1024	838	1	264
						1126	9							
*10	8122 X	7357	-0-	-765	-0-	654	1	5397	3	Y	1187	1167	1	284
						1306	9							
11	7530 X	6358	-0-	-1172	-0-	601	1	4614	3	Y	1039	1061	1	262
						1143	9							
12	7595 X	62	-0-	-7533	-0-	56	1	6	9	Y	5	127	1	140
*01	7378 X	3426	-0-	-3952	-0-	369	1	2211	3	Y	769	762	1	147
						846	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
08	16554 X	16251	-0-	-303	-0-	1058	1	14181	3	Y	920	939	1	160
						1012	9							
09	16020 X	15656	-0-	-364	-0-	1023	1	13656	3	Y	888	747	1	301
						977	9							
*10	16337 X	15899	-0-	-438	-0-	1150	1	13707	3	Y	947	941	1	307
						1042	9							
*11	15990 X	14439	-0-	-1551	-0-	1157	1	12274	3	Y	916	928	1	295
						1008	9							
12	16523 X	14385	-0-	-2138	-0-	1083	1	12293	3	Y	917	915	1	297
						1009	9							
*01	16244 X	14576	-0-	-1668	-0-	1122	1	12423	3	Y	937	948	1	286
						1031	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	6873	-0-	-2706	-0-	778	1	5068	3	Y	934	1135	1	140
						1027	9							
09	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	3	Y	1198	1163	1	174
						1318	9						1 8	
*10	7905 X	7601	-0-	-304	-0-	828	1	5506	3	Y	1152	1166	1	160
						1267	9							
11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	845	1	5454	3	Y	1339	1232	1	267
						1473	9							
12	8556 X	6859	-0-	-1697	-0-	872	1	4859	3	Y	1025	1161	1	131
						1128	9							
*01	8556 X	7144	-0-	-1412	-0-	804	1	5341	3	Y	908	771	1	268
						999	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
08	9176 X	7054	-0-	-2122	-0-	782	1	5180	3	Y	993	1109	1	248
						1092	9							
09	8880 X	6101	-0-	-2779	-0-	674	1	4405	3	Y	929	978	1	199
						1022	9							
*10	9176 X	6686	-0-	-2490	-0-	706	1	4786	3	Y	1085	978	1	306
						1194	9							
11	8520 X	6315	-0-	-2205	-0-	686	1	4493	3	Y	1033	1196	1	143
						1136	9							
12	8215 X	6067	-0-	-2148	-0-	745	1	4194	3	Y	1025	988	1	180
						1128	9							
*01	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	747	1	4826	3	Y	946	801	1	325
						1041	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
*02	3584 X	2548	-0-	-1036	-0-	369	1	1704	3	Y	432	404	1	61
						475	9						1 8	
*03	3968 X	2235	-0-	-1733	-0-	298	1	1517	3	Y	382	375	1	66
						420	9						2 8	
*04	3390 X	2946	-0-	-444	-0-	491	1	1923	3	Y	484	494	1	55
						532	9						1 8	
*05	3224 X	2952	-0-	-272	-0-	410	1	2012	3	Y	482	473	1	57
						530	9						7 8	
*06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	336	1	1804	3	Y	438	420	1	71
						482	9						4 8	
*07	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	459	1	1978	3	Y	425	402	1	90
						468	9						4 8	
*08	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	406	1	1968	3	Y	430	450	1	69
						473	9						1 8	
*09	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	335	1	1534	3	Y	405	402	1	71
						446	9						1 8	
*10	3100 X	2282	-0-	-818	-0-	398	1	1440	3	Y	404	398	1	76
						444	9						1 8	
*11	2820 X	2123	-0-	-697	-0-	357	1	1338	3	Y	389	420	1	45
						428	9							
*12	2914 X	2096	-0-	-818	-0-	351	1	1285	3	Y	418	406	1	57
						460	9							
*01	2852 X	1949	-0-	-903	-0-	328	1	1257	3	Y	331	308	1	80
						364	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9380 X	9008	-0-	-372	-0-	1083	1	6518	3	Y	1279	1195	1	182
						1407	9							
*03	10385 X	7665	-0-	-2720	-0-	855	1	5619	3	Y	1083	1070	1	190
						1191	9							
*04	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	1360	1	6687	3	Y	1341	1373	1	156
						1475	9							
*05	9951 X	9397	-0-	-554	-0-	1094	1	6819	3	Y	1349	1325	1	162
						1484	9							
*06	9630 X	7911	-0-	-1719	-0-	885	1	5754	3	Y	1156	1118	1	189
						1272	9							
*07	9951 X	2158	-0-	-7793	-0-	341	1	1450	3	Y	334	416	1	104
						367	9							
*08	9827 X	3412	-0-	-6415	-0-	460	1	2344	3	Y	553	564	1	92
						608	9							
*09	9510 X	9394	-0-	-116	-0-	1181	1	6643	3	Y	1427	1319	1	196
						1570	9							
*10	9362 X	7579	-0-	-1783	-0-	1086	1	5211	3	Y	1165	1150	1	208
						1282	9							
*11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1131	1	5448	3	Y	1230	1300	1	138
						1353	9							
*12	9703 X	8307	-0-	-1396	-0-	1170	1	5604	3	Y	1394	1342	1	190
						1533	9							
*01	9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	1040	1	5131	3	Y	1091	1016	1	265
						1200	9							

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

08	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1040	1	10958	3	Y	1023	1214	1	137
						1125	9							
09	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1144	1	10731	3	Y	972	931	1	177
						1069	9					1	8	
*10	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1159	1	10683	3	Y	1016	942	1	250
						1118	9							
11	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1158	1	10027	3	Y	1017	946	1	321
						1119	9							
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1259	1	9943	3	Y	1063	1075	1	309
						1169	9							
*01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	1204	1	10167	3	Y	978	1099	1	188
						1076	9							

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

08	13392 X	12100	-0-	-1292	-0-	977	1	10176	3	Y	861	805	1	267
						947	9							
09	12630 X	12328	-0-	-302	-0-	1111	1	10292	3	Y	841	748	1	360
						925	9							
*10	12834 X	12249	-0-	-585	-0-	1121	1	10169	3	Y	872	927	1	305
						959	9							
11	11970 X	11880	-0-	-90	-0-	1141	1	9732	3	Y	915	854	1	366
						1007	9							
*12	12741 X	11505	-0-	-1236	-0-	1200	1	9302	3	Y	912	1086	1	192
						1003	9							
*01	12741 X	11551	-0-	-1190	-0-	1153	1	9478	3	Y	836	797	1	231
						920	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
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7657 X	7148	-0-	-509	-0-	589 1 629 9	5930 3	Y	572	662 1	53
09	7410 X	7208	-0-	-202	-0-	729 1 609 9	5870 3	Y	554	490 1	117
*10	8215 X	6711	-0-	-1504	-0-	797 1 606 9	5308 3	Y	551	548 1	120
11	8280 X	6491	-0-	-1789	-0-	1128 1 532 9	4831 3	Y	484	497 1	107
12	8556 X	5478	-0-	-3078	-0-	666 1 548 9	4264 3	Y	498	532 1	73
*01	7440 X	6612	-0-	-828	-0-	930 1 827 9	4855 3	Y	752	711 1	114

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

08	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	955 1 914 9	9361 3	Y	831	914 1	2 8	112
09	11280 X	10656	-0-	-624	-0-	1102 1 926 9	8628 3	Y	842	777 1	1 8	176
*10	11656 X	10925	-0-	-731	-0-	1302 1 1111 9	8512 3	Y	1010	890 1	3 8	293
11	11280 X	10201	-0-	-1079	-0-	1737 1 967 9	7497 3	Y	879	992 1		180
12	11284 X	11227	-0-	-57	-0-	1329 1 1117 9	8781 3	Y	1015	1045 1		150
*01	11222 X	10641	-0-	-581	-0-	1497 1 991 9	8153 3	Y	901	765 1		286

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	183 1 425 9	1743 3	Y	386	434 1		24
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	275 1 340 9	1499 3	Y	309	262 1		71
*10	2232 N	1726	-0-	-506	-0-	259 1 349 9	1118 3	Y	317	322 1		66
11	2250 N	266	-0-	-1984	-0-	54 1 74 9	138 3	Y	67	117 1		16
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			16
*01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	1	13 1		4

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	252 1 581 9	2488 3	Y	528	597 1		33
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	363 1 444 9	2036 3	Y	404	344 1		93
*10	3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	228 1 303 9	983 3	Y	275	311 1		57
11	3210 X	1111	-0-	-2099	-0-	156 1 216 9	739 3	Y	196	206 1		47
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			47
*01	3317 X	1087	-0-	-2230	-0-	226 1 140 9	721 3	Y	127	37 1		137

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4309 X	3082	-0-	-1227	-0-	386	1	2158	3	Y	489	466	1	79
						538	9							
09	4170 X	1627	-0-	-2543	-0-	58	1	1409	3	Y	145			224
						160	9							
*10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	844	1	7257	3	Y	1541	1510	1	255
						1695	9							
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	874	1	4081	3	Y	960	1024	1	191
						1056	9							
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	54	1	139
*01	9796 X	192	-0-	-9604	-0-	1	1	191	9	Y	174	298	1	15

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
08	9548 X	8806	-0-	-742	-0-	647	1	6667	3	Y	1356	1558	1	85
						1492	9							
09	8670 X	7785	-0-	-885	-0-	929	1	5708	3	Y	1044	889	1	240
						1148	9							
*10	8897 X	8062	-0-	-835	-0-	1053	1	5598	3	Y	1283	1256	1	267
						1411	9							
11	8790 X	4501	-0-	-4289	-0-	570	1	3136	3	Y	723	816	1	174
						795	9							
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-			174
*01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	3	137	1	40

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
08	7998 X	5030	-0-	-2968	-0-	646	1	3482	3	Y	820	892	1	132
						902	9							
09	7380 X	1444	-0-	-5936	-0-	51	1	1250	3	Y	130			262
						143	9							
*10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	833	1	7175	3	Y	1529	1538	1	253
						1682	9							
11	7650 X	2838	-0-	-4812	-0-	464	1	1772	3	Y	547	691	1	109
						602	9							
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	31	1	78
*01	7998 X	200	-0-	-7798	-0-	18	1	148	3	Y	31	106	1	3
						34	9							

HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
08	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	609	1	2300	3	Y	862	872	1	216
						948	9							
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	658	1	3076	3	Y	765	813	1	168
						842	9							
*10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	725	1	2808	3	Y	829	857	1	140
						912	9							
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	734	1	2718	3	Y	910	840	1	210
						1001	9							
12	4712 X	4482	-0-	-230	-0-	1011	1	2604	3	Y	788	712	1	286
						867	9							
*01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	933	1	2546	3	Y	576	681	1	181
						634	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	5890	-0-	2790	9418	749 1	4098 3	Y	948	1006 1		101	
09	14477 X	5059	-0-	-9418	-0-	1043 9	3399 3	Y	867	893 1		75	
*10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	706 1	2973 3	Y	852	816 1		111	
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	954 9	2634 3	Y	712	747 1		76	
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	713 1	2704 3	Y	769	768 1		77	
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	937 9	2619 3	Y	734	689 1		122	
						699 1							
						783 9							
						783 1							
						846 9							
						761 1							
						807 9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993													
08	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	442 1	1947 3	Y	559	573 1		60	
09	3150 X	2553	-0-	-597	-0-	615 9	1560 3	Y	519	534 1		45	
*10	3255 X	2704	-0-	-551	-0-	422 1	1535 3	Y	607	573 1		79	
11	2910 X	2495	-0-	-415	-0-	571 9	1441 3	Y	507	532 1		54	
12	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	501 1	1341 3	Y	538	538 1		54	
*01	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	668 9	1434 3	Y	523	490 1		87	
						496 1							
						558 9							
						549 1							
						592 9							
						540 1							
						575 9							
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603													
08	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	390 1	1712 3	Y	500	514 1		53	
09	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	550 9	1437 3	Y	499	509 1		43	
*10	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	405 1	1297 3	Y	553	524 1		72	
11	2850 X	2146	-0-	-704	-0-	549 9	1201 3	Y	452	476 1		48	
12	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	456 1	1301 3	Y	510	507 1		51	
*01	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	608 9	1449 3	Y	519	484 1		86	
						448 1							
						497 9							
						518 1							
						561 9							
						539 1							
						571 9							
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642													
08	4960 X	4801	-0-	-159	-0-	621 1	3314 3	Y	787	814 1		84	
09	4800 X	4699	-0-	-101	-0-	866 9	3144 3	Y	813	827 1		70	
*10	4960 X	4220	-0-	-740	-0-	661 1	2672 3	Y	800	766 1		104	
11	4770 X	3258	-0-	-1512	-0-	894 9	2067 3	Y	573	616 1		61	
12	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	668 1	2020 3	Y	611	611 1		61	
*01	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	880 9	2787 3	Y	782	713 1		130	
						561 1							
						630 9							
						615 1							
						672 9							
						809 1							
						860 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											
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287658	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13080	- 17442		
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
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287659	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13094	- 17574	
*08	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	579 1	281 2	Y	486	536 0	6
							2211 3	76 4				
*09	8520	X	3280	-0-	-5240	-0-	579 1	338 2	Y	398	396 0	8
							1876 3	49 4				
*10	8773	X	1020	-0-	-7753	-0-	114 1	57 2	Y	473	467 0	14
							322 3	7 4				
*11	8490	X	851	-0-	-7639	-0-	107 1	26 2	Y	422	422 0	14
							241 3	13 4				
*12	6820	X	3187	-0-	-3633	-0-	725 1	160 2	Y	579	570 0	23
							1561 3	104 4				
01	3627	X	2012	-0-	-1615	-0-	509 1	141 2	Y	294	317 0	-0-
							959 3	80 4				

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287660	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12908	PERF.12901	- 17286	
*08	496	N	161	-0-	-335	-0-	1 1	3 3	Y	143	141 0	2
							157 9					
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	9 2	Y	175	173 0	4
							50 3	1 4				
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51 1	26 2	Y	463	453 0	14
							145 3	3 4				
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	156 1	38 2	Y	201	208 0	7
							353 3	18 4				
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	145 1	32 2	Y	2	9 0	-0-
							312 3	21 4				
01	744	N	341	-0-	-403	-0-	103 1	28 2	Y	1	1 0	-0-
							193 3	16 4				

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287661	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12915	PERF.13001	- 17421	
*08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	908 1	441 2	Y	713	710 0	5
							3470 3	119 4				
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	496 1	289 2	Y	684	675 0	14
							1606 3	42 4				
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	661 1	329 2	Y	501	498 0	17
							1860 3	41 4				
*11	3690	X	1780	-0-	-1910	-0-	468 1	115 2	Y	76	90 0	3
							1058 3	55 4				
*12	3813	X	2932	-0-	-881	-0-	794 1	177 2	Y	126	120 0	9
							1708 3	114 4				
01	3813	X	1600	-0-	-2213	-0-	456 1	126 2	Y	81	90 0	-0-
							857 3	72 4				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	56431	-0-	56431	56431	7772	1	3773	2	Y	12884	12733	0	151
						29698	3	1016	4					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56431					Y	-0-	151	0	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56431					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	40143	-0-	40143	96574	11897	1	26837	3	Y	-0-			-0-
						1409	4							
*12	131594 X	35020	-0-	-96574	-0-	10630	1	22865	3	Y	-0-			-0-
						1525	4							
01	96534 X	-0-	-0-	-96534	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
*08	3100 N	43921	-0-	40821	40821	6023	1	2923	2	Y	10159	10040	0	119
						23013	3	787	4					
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	37821					Y	-0-	119	0	-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	34721					Y	-0-			-0-
*11	69521 X	34800	-0-	-34721	-0-	10314	1	23265	3	Y	-0-			-0-
						1221	4							
*12	31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	9544	1	20531	3	Y	-0-			-0-
						1369	4							
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
*08	42655 X	42655	-0-	-0-	-0-	4852	1	2355	2	Y	14793	14620	0	173
						18542	3	634	4					
*09	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	5587	1	3258	2	Y	32332	31845	0	660
						18089	3	470	4					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25223	25137	0	746
*11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	16641	16847	0	540
*12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	99	635	0	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	112	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		KRAUSE B		WELL #:	11H	RRCID ->	287771	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13248 - 19108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9393 X	6234	-0-	-3159	-0-	1064	1	3877	3	Y	1175	1207	1	71	
09	7980 X	6917	-0-	-1063	-0-	1143	1	4253	3	Y	1383	1382	1	72	
*10	8246 X	6823	-0-	-1423	-0-	1149	1	4134	3	Y	1400	1403	1	69	
11	7980 X	7349	-0-	-631	-0-	1308	1	4336	3	Y	1550	1517	1	102	
12	7285 X	5648	-0-	-1637	-0-	1196	1	3096	3	Y	1233	1229	1	106	
*01	7161 X	6468	-0-	-693	-0-	1145	1	3749	3	Y	1431	1438	1	99	
FISHER C		WELL #:		9H	RRCID ->	287772	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13558 - 17681				
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	558	1	1476	3	Y	270	339	1	74	
09	2280 X	1843	-0-	-437	-0-	468	1	1090	3	Y	259	272	1	61	
*10	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	414	1	843	3	Y	248	244	1	65	
11	2280 X	800	-0-	-1480	-0-	411	1	157	3	Y	211	179	1	97	
12	2325 X	883	-0-	-1442	-0-	444	1	179	3	Y	236	235	1	98	
*01	2325 X	514	-0-	-1811	-0-	293	1	221	9	Y	201	201	1	98	
HARTMAN A		WELL #:		13H	RRCID ->	287776	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13352	PERF.13298 - 18613				
08	8432 X	6066	-0-	-2366	-0-	781	1	4198	3	Y	988	1037	1	105	
09	8160 X	5438	-0-	-2722	-0-	767	1	3635	3	Y	942	966	1	81	
*10	8432 X	6235	-0-	-2197	-0-	976	1	3974	3	Y	1168	1097	1	152	
11	7110 X	5726	-0-	-1384	-0-	944	1	3724	3	Y	962	1011	1	103	
12	6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	986	1	3454	3	Y	980	985	1	98	
*01	6231 X	5082	-0-	-1149	-0-	927	1	3173	3	Y	893	843	1	148	
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287782	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13090 - 17383				
*06	2130 X	901	-0-	-1229	-0-	261	1	63	2	Y	348	285	0	84	
07	1922 X	1252	-0-	-670	-0-	446	1	74	2	Y	488	457	0	115	
*08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	188	1	91	2	Y	183	296	0	2	
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	231	1	135	2	Y	235	232	0	5	
*10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	537	1	268	2	Y	249	247	0	7	
*11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	615	1	150	2	Y	231	231	0	7	
*12	1333 N	352	-0-	-981	-0-	89	1	20	2	Y	36	42	0	1	
01	1333 N	391	-0-	-942	-0-	114	1	32	2	Y	11	12	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														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9610 X	7121	-0-	-2489	-0-	1219	1	592	2	Y	445	456	0	5
						4661	3	159	4					
*09	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	1806	1	1053	2	Y	699	690	0	14
						5846	3	152	4					
*10	8432 X	6844	-0-	-1588	-0-	1409	1	702	2	Y	617	613	0	18
						3967	3	87	4					
*11	6780 X	6341	-0-	-439	-0-	1621	1	396	2	Y	433	437	0	14
						3656	3	192	4					
*12	9920 X	9391	-0-	-529	-0-	2445	1	538	2	Y	725	711	0	28
						5259	3	351	4					
01	9951 X	3766	-0-	-6185	-0-	1030	1	284	2	Y	321	349	0	-0-
						1937	3	162	4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
*05	3689 X	2069	-0-	-1620	-0-	828	1	203	2	Y	332	329	0	33
						669	3	4	4					
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	2128	1	509	2	Y	636	625	0	44
						1572	3	4	4					
07	3689 X	593	-0-	-3096	-0-	316	1	52	2	Y	79	111	0	12
						136	3	2	4					
*08	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	2048	1	994	2	Y	2797	2789	0	20
						7824	3	267	4					
*09	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	1995	1	1163	2	Y	1954	1933	0	41
						6457	3	168	4					
*10	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	2373	1	1182	2	Y	2216	2184	0	73
						6679	3	146	4					
*11	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1771	1	436	2	Y	1276	1305	0	44
						3994	3	210	4					
*12	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1652	1	368	2	Y	591	592	0	43
						3555	3	237	4					
01	4712 X	2604	-0-	-2108	-0-	672	1	186	2	Y	342	385	0	-0-
						1264	3	106	4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
*08	50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	7705	1	3740	2	Y	7989	7933	0	56
						29438	3	1006	4					
*09	42221 X	42221	-0-	-0-	-0-	7137	1	4162	2	Y	6561	6481	0	136
						23104	3	601	4					
*10	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	2067	1	1030	2	Y	1883	1957	0	62
						5820	3	127	4					
*11	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	1833	1	452	2	Y	1353	1369	0	46
						4135	3	217	4					
*12	8091 X	7010	-0-	-1081	-0-	1633	1	363	2	Y	1153	1115	0	84
						3512	3	234	4					
01	8091 X	3243	-0-	-4848	-0-	780	1	215	2	Y	597	681	0	-0-
						1468	3	123	4					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
*08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	693	815	0	5
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	590	583	0	12
*10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	581	574	0	19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		SPRENCEL "A" UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 287809	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 13023	PERF.13075 - 18510	
M	O	GAS PROD	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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-

NICHOLS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287815	COMPL. DATE 08/15/2017	TOTAL DEPTH 12324	PERF.12174 - 18015				
*05	9238 X	5501	-0-	-3737	-0-	401 1	479 2	Y	1340	1367	0	6
						3011 3	136 4					
*06	8940 X	6877	-0-	-2063	-0-	626 1	713 2	Y	888	891	0	3
						4471 3	90 4					
*07	5549 X	3257	-0-	-2292	-0-	355 1	266 2	Y	619	619	0	3
						1927 3	28 4					
*08	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	808 1	460 2	Y	1306	1300	0	9
						3783 3	103 4					
*09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	698 1	499 2	Y	1840	1835	0	14
						2951 3	49 4					
*10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	1260 1	701 2	Y	1934	1933	0	15
						4101 3	93 4					
*11	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	972 1	312 2	Y	2319	2315	0	19
						3283 3	49 4					
*12	6479 X	6241	-0-	-238	-0-	920 1	252 2	Y	2017	2015	0	21
						2805 3	45 4					
01	8277 X	8135	-0-	-142	-0-	1530 1	485 2	Y	2099	2094	0	26
						3735 3	76 4					

SPRENCEL "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287816	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12975 - 18120				
*08	8246 X	2724	-0-	-5522	-0-	394 1	191 2	Y	530	628	0	4
						1505 3	51 4					
*09	7980 X	2433	-0-	-5547	-0-	396 1	231 2	Y	445	440	0	9
						1283 3	33 4					
*10	8246 X	1866	-0-	-6380	-0-	331 1	165 2	Y	380	376	0	13
						932 3	20 4					
*11	3600 X	1125	-0-	-2475	-0-	279 1	68 2	Y	106	115	0	4
						628 3	33 4					
*12	3658 X	2011	-0-	-1647	-0-	555 1	122 2	Y	55	55	0	4
						1193 3	80 4					
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-	4	0	-0-

SPRENCEL "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287818	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 13005	PERF.12971 - 18695				
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												
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	2642 1	1283 2	Y	1969	1981 0	237
							10098 3	345 4				
*09		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	3258 1	1901 2	Y	1772	1740 0	269
							10550 3	274 4				
*10		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	5644 1	2813 2	Y	1757	1978 0	48
							15886 3	347 4				
*11		19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	4892 1	1195 2	Y	1444	1395 0	97
							11034 3	579 4				
*12		23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	6098 1	1344 2	Y	2244	2114 0	227
							13117 3	876 4				
*01		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	1991 1	550 2	Y	629	856 0	-0-
							3745 3	314 4				
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-
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444												
08		2697 X	2092	-0-	-605	-0-	215 1	1358 3	Y	472	492 1	50
							519 9					
09		2670 X	2083	-0-	-587	-0-	206 1	1450 3	Y	388	379 1	59
							427 9					
10		2759 X	2242	-0-	-517	-0-	212 1	1502 3	Y	480	474 1	65
							528 9					
*11		2670 X	1870	-0-	-800	-0-	253 1	1167 3	Y	409	408 1	66
							450 9					
12		2294 X	2067	-0-	-227	-0-	209 1	1396 3	Y	420	423 1	63
							462 9					
*01		2232 X	1798	-0-	-434	-0-	198 1	1173 3	Y	388	395 1	56
							427 9					
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451												
08		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	909 1	9875 3	Y	1244	1150 1	216
							1368 9					
09		11730 X	11074	-0-	-656	-0-	795 1	9011 3	Y	1153	1144 1	225
							1268 9					
*10		12121 X	11019	-0-	-1102	-0-	858 1	8867 3	Y	1176	1200 1	201
							1294 9					
*11		11730 X	10189	-0-	-1541	-0-	888 1	8125 3	Y	1069	1041 1	229
							1176 9					
12		12121 X	10274	-0-	-1847	-0-	913 1	8103 3	Y	1144	1000 1	373
							1258 9					
*01		12121 X	8320	-0-	-3801	-0-	688 1	6443 3	Y	1081	1200 1	254
							1189 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 #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1043	1	255	2	Y	761	793	0	133
						843	3		5					
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	3927	1	940	2	Y	1103	1099	0	137
						2904	3		7					
07	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	5239	1	866	2	Y	1192	1146	0	183
						2253	3		36					
*08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1343	1	651	2	Y	1427	1438	0	172
						5130	3		175					
*09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1503	1	876	2	Y	1204	1193	0	183
						4871	3		126					
*10	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	2316	1	1154	2	Y	1374	1519	0	38
						6521	3		142					
*11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1231	1	301	2	Y	1150	1111	0	77
						2775	3		146					
*12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	14	1		3	Y	885	872	0	90
						30	3		2					
*01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	11	1		3	Y	284	374	0	-0-
						20	3		2					
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
08	5084 X	4122	-0-	-962	-0-	325	1	3091	3	Y	642	757	1	74
						706	9							
09	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	283	1	2797	3	Y	567	552	1	89
						624	9							
*10	4588 X	3885	-0-	-703	-0-	318	1	2887	3	Y	618	408	1	299
						680	9							
*11	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	296	1	2294	3	Y	522	602	1	219
						574	9							
12	4216 X	3401	-0-	-815	-0-	326	1	2456	3	Y	563	390	1	392
						619	9							
*01	4123 X	3440	-0-	-683	-0-	303	1	2548	3	Y	535	784	1	143
						589	9							
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
08	6665 X	5116	-0-	-1549	-0-	872	1	3151	3	Y	994	1015	1	56
						1093	9							
09	6420 X	4795	-0-	-1625	-0-	798	1	2934	3	Y	966	972	1	50
						1063	9							
*10	6634 X	4351	-0-	-2283	-0-	772	1	2591	3	Y	898	903	1	45
						988	9							
11	5940 X	4256	-0-	-1684	-0-	771	1	2482	3	Y	912	897	1	60
						1003	9							
12	5611 X	4478	-0-	-1133	-0-	851	1	2614	3	Y	921	902	1	79
						1013	9							
*01	5115 X	2540	-0-	-2575	-0-	498	1	1472	3	Y	518	561	1	36
						570	9							
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
*08	1457 X	694	-0-	-763	-0-	128	1	62	2	Y	-0-			-0-
						487	3		17					
*09	1680 X	687	-0-	-993	-0-	140	1	82	2	Y	-0-			-0-
						453	3		12					
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
M	ALLOW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
*08	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1352	1	657	2	Y	714	713	0	86
						5169	3	177	4					
*09	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	1424	1	830	2	Y	674	658	0	102
						4609	3	120	4					
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	406	1	202	2	Y	802	882	0	22
						1141	3	25	4					
*11	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	2032	1	497	2	Y	970	927	0	65
						4584	3	241	4					
*12	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	3037	1	669	2	Y	1422	1343	0	144
						6535	3	436	4					
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	827	1	228	2	Y	346	490	0	-0-
						1556	3	130	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
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-
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-					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-
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-					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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

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

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-					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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	499	1	595	2	Y	1409	1430	0			6
							3742	3	170	4							
*06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	548	1	624	2	Y	1593	1593	0			6
							3912	3	79	4							
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	849	1	635	2	Y	1543	1541	0			8
							4606	3	66	4							
*08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	825	1	470	2	Y	1375	1373	0			10
							3864	3	105	4							
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	691	1	494	2	Y	1552	1550	0			12
							2922	3	48	4							
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	476	1	265	2	Y	1015	1019	0			8
							1551	3	35	4							
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	617	1	197	2	Y	1189	1187	0			10
							2081	3	31	4							
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	550	1	151	2	Y	1449	1444	0			15
							1678	3	27	4							
*01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	789	1	250	2	Y	693	699	0			9
							1926	3	40	4							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

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									
MIGURA B - CASKEY B SA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	288366	COMPL. DATE	06/30/2020	TOTAL DEPTH	13538	PERF.13808	- 21528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	11935 X	2152	-0-	-9783	-0-	2148	1 4 9	Y	4	3 0	23 1	3	
09	8640 X	2045	-0-	-6595	-0-	2038	1 7 9	Y	6	5 0		4	
*10	8928 X	2280	-0-	-6648	-0-	2276	1 4 9	Y	4	3 0	2 1	3	
11	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	498	1 5311 3	Y	830	779 0	3 1	51	
						913	9						
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	465	1 5448 3	Y	463	382 0	23 1	109	
						509	9						
*01	2294 X	83	-0-	-2211	-0-	9	1 2 3	Y	65	52 0	63 1	59	
						72	9						

CASKEY B - MIGURA B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288492	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	13748	PERF.13732	- 21433	
08	19778 X	17732	-0-	-2046	-0-	1341	1 14669 3	Y	1565	1533 1	5 8	211	
						1722	9						
09	19140 X	16960	-0-	-2180	-0-	1235	1 14055 3	Y	1518	1534 1	2 8	193	
						1670	9						
*10	19778 X	16746	-0-	-3032	-0-	1334	1 13716 3	Y	1542	1443 1	1 8	291	
						1696	9						
*11	18990 X	14260	-0-	-4730	-0-	1297	1 11449 3	Y	1376	1459 1		208	
						1514	9						
12	18786 X	14791	-0-	-3995	-0-	1374	1 11793 3	Y	1476	1426 1		258	
						1624	9						
*01	17732 X	13213	-0-	-4519	-0-	1120	1 10684 3	Y	1281	1415 1		124	
						1409	9						

MIGURA B - CASKEY B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288527	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	13309	PERF.13983	- 21514	
08	19654 X	17706	-0-	-1948	-0-	465	1 15351 3	Y	1718	1656 0	82 1	68	
						1890	9						
09	18960 X	17688	-0-	-1272	-0-	450	1 15449 3	Y	1626	1578 0		116	
						1789	9						
*10	19592 X	17237	-0-	-2355	-0-	465	1 14984 3	Y	1625	1556 0	46 1	139	
						1788	9						
11	18840 X	16891	-0-	-1949	-0-	1211	1 13947 3	Y	1575	1498 0	118 1	98	
						1733	9						
12	18910 X	17141	-0-	-1769	-0-	1147	1 14214 3	Y	1618	1531 0	45 1	140	
						1780	9						
*01	18290 X	17712	-0-	-578	-0-	1413	1 14796 3	Y	1366	1328 0	80 1	98	
						1503	9						

CASKEY A -CASKEY B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288544	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13376	- 21885	
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	1232	1 9377 3	Y	1944	1975 1		264	
						2138	9						
09	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	1006	1 8869 3	Y	1800	1725 1		339	
						1980	9						
*10	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	942	1 8714 3	Y	1851	1879 1		311	
						2036	9						
*11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	1006	1 8076 3	Y	1767	1841 1		237	
						1944	9						
12	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1124	1 8540 3	Y	1868	1615 1		490	
						2055	9						
*01	11129 X	10030	-0-	-1099	-0-	1035	1 7218 3	Y	1615	1769 1		336	
						1777	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 3H		RRCID -> 288569		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940		
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	10292 X	8931	-0-	-1361	-0-	655 1	7541 3	Y	668 745 1	43
09	9960 X	8940	-0-	-1020	-0-	735 9	7454 3	Y	728 629 1	142
*10	10292 X	8324	-0-	-1968	-0-	801 9	6888 3	Y	663 730 1	75
11	9780 X	6142	-0-	-3638	-0-	707 1	5023 3	Y	519 495 1	99
12	10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	729 9	6026 3	Y	634 618 1	115
*01	9238 X	8004	-0-	-1234	-0-	548 1	6797 3	Y	597 622 1	90
						571 9				
						626 1				
						697 9				
						657 9				

JORDAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 288571		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355		
08	12617 X	12134	-0-	-483	-0-	831 1	9639 3	Y	1513 1606 1	127
09	12210 X	11418	-0-	-792	-0-	1664 9	9077 3	Y	1365 1312 1	180
*10	12617 X	12398	-0-	-219	-0-	839 1	9681 3	Y	1579 1614 1	145
11	12210 X	11640	-0-	-570	-0-	1502 9	9019 3	Y	1511 1486 1	170
12	12555 X	11800	-0-	-755	-0-	980 1	9082 3	Y	1620 1597 1	193
*01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	1737 9	10492 3	Y	1567 1579 1	181
						959 1				
						1662 9				
						936 1				
						1782 9				
						822 1				
						1724 9				

JORDAN A- JORDAN B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 288590		COMPL. DATE 04/24/2021		TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513		
08	27683 X	24559	-0-	-3124	-0-	980 1	20357 3	Y	2929 2847 0	56
09	26790 X	23500	-0-	-3290	-0-	3222 9	19092 3	Y	3169 2863 0	139
*10	27683 X	22277	-0-	-5406	-0-	922 1	17933 3	Y	3109 2722 0	215
11	25800 X	20199	-0-	-5601	-0-	3486 9	16662 3	Y	2400 2298 0	79
12	25637 X	21581	-0-	-4056	-0-	924 1	17466 3	Y	2918 2779 0	122
*01	24552 X	19995	-0-	-4557	-0-	3420 9	16335 3	Y	2541 2415 0	93
						897 1			96 1	
						2640 9				
						905 1				
						3210 9				
						865 1				
						2795 9				

JORDAN B		WELL #: 4H		RRCID -> 288598		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973		
08	14756 X	13201	-0-	-1555	-0-	961 1	11159 3	Y	983 1093 1	63
09	14280 X	12967	-0-	-1313	-0-	1081 9	10825 3	Y	1049 908 1	204
*10	14756 X	13457	-0-	-1299	-0-	988 1	11177 3	Y	1055 1142 1	117
11	14280 X	12351	-0-	-1929	-0-	1154 9	10157 3	Y	1018 954 1	181
12	14539 X	12556	-0-	-1983	-0-	1119 1	10318 3	Y	1074 1061 1	194
*01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	1161 9	11924 3	Y	1039 1079 1	154
						1074 1				
						1120 9				
						1181 9				
						1291 1				
						1143 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 #: 6H		RRCID -> 288608		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077		
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	11284 X	10372	-0-	-912	-0-	772 1	8728 3	Y	793 869 1	50
09	10920 X	9446	-0-	-1474	-0-	872 9	738 1	Y	784 682 1	152
*10	11284 X	9992	-0-	-1292	-0-	862 9	853 1	Y	805 868 1	89
11	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	886 9	970 1	Y	952 878 1	163
12	10385 X	9925	-0-	-460	-0-	1047 9	858 1	Y	873 877 1	159
*01	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	858 1	960 9	Y	853 885 1	127
						807 1	938 9			

MIGURA B		WELL #: 2H		RRCID -> 288711		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095		
08	11625 X	8871	-0-	-2754	-0-	465 1	7676 3	Y	664 643 0	24
09	11250 X	8385	-0-	-2865	-0-	730 9	450 1	Y	634 613 0	45
*10	11625 X	8704	-0-	-2921	-0-	450 1	697 9	Y	1144 1034 0	137
11	11220 X	7547	-0-	-3673	-0-	465 1	6981 3	Y	18 1	48
12	10943 X	7645	-0-	-3298	-0-	1258 9	573 1	Y	590 563 0	61
*01	8866 X	8210	-0-	-656	-0-	573 1	649 9	Y	632 597 0	63
						541 1	6409 3	Y	22 1	
						695 9	585 1	Y	974 743 0	
						1071 9	6554 3	Y	229 1	

MIGURA B - LANIK A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 288712		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771		
08	33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	2054 1	29661 3	Y	1324 1206 0	63
09	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	1456 9	1410 1	Y	1912 1799 0	162
*10	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1410 1	2103 9	Y	1819 1705 0	153
11	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1659 1	20215 3	Y	123 1	74
12	21824 X	20660	-0-	-1164	-0-	2001 9	1820 1	Y	1451 1395 0	65
*01	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	1820 1	1596 9	Y	9 1	111
						465 1	18349 3	Y	1678 1678 0	
						1846 9	2036 1	Y	86 1	
						1649 9	18151 3	Y	1499 1367 0	

JORDAN A		WELL #: 7H		RRCID -> 288722		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129		
08	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	602 1	6457 3	Y	1116 1192 1	89
09	9120 X	8224	-0-	-896	-0-	1228 9	634 1	Y	1027 987 1	129
*10	9424 X	5719	-0-	-3705	-0-	634 1	1130 9	Y	795 851 1	73
11	9120 X	4605	-0-	-4515	-0-	497 1	4347 3	Y	665 661 1	77
12	9269 X	4780	-0-	-4489	-0-	875 9	423 1	Y	738 727 1	88
*01	8494 X	5068	-0-	-3426	-0-	423 1	3542 3	Y	674 682 1	80
						732 9	812 9			
						426 1	347 1	Y		
						741 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	584	1	6532	3	Y	597	631	1	35
09	6060 X	4701	-0-	-1359	-0-	657	9	415	1	3804	3	438	388	85
*10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	482	9	633	1	6083	3	593	616	62
11	7530 X	6804	-0-	-726	-0-	652	9	619	1	5536	3	590	550	102
12	7781 X	6191	-0-	-1590	-0-	649	9	550	1	5028	3	557	558	101
*01	7781 X	7039	-0-	-742	-0-	613	9	497	1	5939	3	548	567	82
						603	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
08	23157 X	21650	-0-	-1507	-0-	873	1	18105	3	Y	2429	2364	0	44
09	22410 X	19458	-0-	-2952	-0-	2672	9	840	1	17278	3	1218	1141	35
*10	23157 X	18616	-0-	-4541	-0-	1340	9	863	1	16600	3	1048	896	84
11	21630 X	16510	-0-	-5120	-0-	1153	9	810	1	14913	3	715	684	24
12	21948 X	17417	-0-	-4531	-0-	810	1	787	9	15646	3	867	826	36
*01	21638 X	15919	-0-	-5719	-0-	817	1	954	9	14266	3	810	758	38
						762	1	891	9					
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
08	23808 X	23313	-0-	-495	-0-	935	1	19448	3	Y	2664	2599	0	44
09	23040 X	22680	-0-	-360	-0-	2930	9	909	1	18783	3	2716	2459	117
*10	23777 X	21946	-0-	-1831	-0-	2988	9	926	1	17944	3	2796	2411	214
11	22560 X	19098	-0-	-3462	-0-	3076	9	854	1	15911	3	2121	2039	64
12	23436 X	20783	-0-	-2653	-0-	2333	9	870	1	16892	3	2746	2623	108
*01	23436 X	18451	-0-	-4985	-0-	3021	9	781	1	14866	3	2549	2411	102
						2804	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
08	14539 X	13058	-0-	-1481	-0-	523	1	10686	3	Y	1681	1625	0	38
09	13050 X	12407	-0-	-643	-0-	1849	9	499	1	10089	3	1654	1502	69
*10	13454 X	12171	-0-	-1283	-0-	1819	9	528	1	9906	3	1579	1309	150
11	12720 X	11381	-0-	-1339	-0-	1737	9	504	1	9148	3	1572	1487	66
12	13051 X	11833	-0-	-1218	-0-	1729	9	501	1	9509	3	1657	1565	81
*01	13051 X	12104	-0-	-947	-0-	1823	9	532	1	9826	3	1587	1508	58
						1746	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873 - 19378		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6975 X	4066	-0-	-2909	-0-	320	1	3141	3	Y	550	599	1	48
						605	9							
09	6750 X	4225	-0-	-2525	-0-	340	1	3279	3	Y	551	525	1	74
						606	9							
*10	5611 X	4544	-0-	-1067	-0-	415	1	3399	3	Y	664	676	1	62
						730	9							
11	4920 X	4824	-0-	-96	-0-	438	1	3637	3	Y	681	666	1	77
						749	9							
12	5084 X	4336	-0-	-748	-0-	383	1	3229	3	Y	658	656	1	79
						724	9							
*01	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	305	1	3266	3	Y	587	597	1	69
						646	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	9362 X	8522	-0-	-840	-0-	662	1	6926	3	Y	849	866	1	93
						934	9							
09	8820 X	8118	-0-	-702	-0-	604	1	6556	3	Y	871	850	1	114
						958	9							
*10	9114 X	7960	-0-	-1154	-0-	601	1	6447	3	Y	829	828	1	115
						912	9							
11	8820 X	5416	-0-	-3404	-0-	453	1	4333	3	Y	573	631	1	57
						630	9							
12	8525 X	7788	-0-	-737	-0-	684	1	6160	3	Y	858	781	1	134
						944	9							
*01	8525 X	7823	-0-	-702	-0-	433	1	6561	3	Y	754	789	1	99
						829	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13539 - 18562		
08	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	510	1	5293	3	Y	663	651	1	115
						729	9							
09	7260 X	5637	-0-	-1623	-0-	427	1	4555	3	Y	595	456	1	254
						655	9							
*10	7502 X	6269	-0-	-1233	-0-	474	1	5066	3	Y	663	620	1	297
						729	9							
11	7260 X	5245	-0-	-2015	-0-	431	1	4166	3	Y	589	793	1	93
						648	9							
12	6541 X	1451	-0-	-5090	-0-	182	1	1139	3	Y	118	40	1	171
						130	9							
*01	6541 X	4977	-0-	-1564	-0-	289	1	3976	3	Y	647	587	1	231
						712	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	11315 X	9492	-0-	-1823	-0-	715	1	7766	3	Y	919	943	1	101
						1011	9							
09	10500 X	9156	-0-	-1344	-0-	662	1	7441	3	Y	957	932	1	126
						1053	9							
*10	10850 X	9030	-0-	-1820	-0-	662	1	7366	3	Y	911	911	1	126
						1002	9							
11	10500 X	8123	-0-	-2377	-0-	645	1	6562	3	Y	833	881	1	78
						916	9							
12	9858 X	5793	-0-	-4065	-0-	495	1	4604	3	Y	631	610	1	99
						694	9							
*01	9486 X	7644	-0-	-1842	-0-	431	1	6381	3	Y	756	742	1	113
						832	9							
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
08	16988 X	13494	-0-	-3494	-0-	1032	1	11009	3	Y	1321	1352	1	144
						1453	9							
09	16440 X	12504	-0-	-3936	-0-	918	1	10124	3	Y	1329	1297	1	175
						1462	9					1	8	
*10	16988 X	12609	-0-	-4379	-0-	936	1	10255	3	Y	1289	1285	1	179
						1418	9							
11	13230 X	12435	-0-	-795	-0-	998	1	10016	3	Y	1292	1350	1	121
						1421	9							
12	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	1245	1	11687	3	Y	1565	1442	1	244
						1722	9							
*01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	762	1	11904	3	Y	1329	1393	1	180
						1462	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
08	16616 X	13146	-0-	-3470	-0-	982	1	10781	3	Y	1257	1282	1	138
						1383	9							
09	16080 X	12393	-0-	-3687	-0-	891	1	10085	3	Y	1288	1256	1	169
						1417	9					1	8	
*10	12617 X	12231	-0-	-386	-0-	900	1	9969	3	Y	1238	1236	1	171
						1362	9							
11	12720 X	11273	-0-	-1447	-0-	889	1	9132	3	Y	1138	1194	1	115
						1252	9							
12	13144 X	12188	-0-	-956	-0-	1021	1	9757	3	Y	1282	1197	1	200
						1410	9							
*01	13144 X	11536	-0-	-1608	-0-	620	1	9720	3	Y	1087	1139	1	148
						1196	9							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
08	8990 X	4792	-0-	-4198	-0-	408	1	3816	3	Y	516	557	1	59
						568	9							
09	8700 X	6897	-0-	-1803	-0-	507	1	5580	3	Y	736	698	1	97
						810	9							
*10	8990 X	6505	-0-	-2485	-0-	485	1	5284	3	Y	669	673	1	93
						736	9							
11	8400 X	6205	-0-	-2195	-0-	502	1	5006	3	Y	634	664	1	63
						697	9							
12	7812 X	7179	-0-	-633	-0-	614	1	5718	3	Y	770	713	1	120
						847	9							
*01	7130 X	5875	-0-	-1255	-0-	320	1	4938	3	Y	561	604	1	77
						617	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 #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	1425	1	15419	3	Y	1822	1888	1	200
09	19080 X	17134	-0-	-1946	-0-	2004	9	13898	3	Y	1807	1767	1 8	239
*10	20584 X	15455	-0-	-5129	-0-	1248	1	12577	3	Y	1573	1593	1	219
11	20310 X	9479	-0-	-10831	-0-	1988	9	7613	3	Y	991	1118	1	92
12	20987 X	6182	-0-	-14805	-0-	1148	1	4852	3	Y	699	683	1	108
*01	18848 X	5608	-0-	-13240	-0-	1730	9	4644	3	Y	577	594	1	91
						776	1							
						1090	9							
						561	1							
						769	9							
						329	1							
						635	9							

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
08	7254 X	7225	-0-	-29	-0-	535	1	5524	3	Y	1060	1089	1	197
09	7020 X	6964	-0-	-56	-0-	1166	9	5316	3	Y	1049	1119	1	127
*10	7254 X	6546	-0-	-708	-0-	494	1	5024	3	Y	959	811	1	275
11	7020 X	5423	-0-	-1597	-0-	1154	9	4059	3	Y	848	867	1	256
12	7254 X	5683	-0-	-1571	-0-	467	1	4162	3	Y	936	818	1	374
*01	7223 X	6184	-0-	-1039	-0-	1055	9	4764	3	Y	989	1164	1	199
						431	1							
						933	9							
						491	1							
						1030	9							
						332	1							
						1088	9							

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
08	10230 X	9154	-0-	-1076	-0-	811	1	7118	3	Y	1114	1203	1	74
09	9630 X	8454	-0-	-1176	-0-	1225	9	6649	3	Y	1021	935	1	160
*10	9920 X	5985	-0-	-3935	-0-	682	1	4598	3	Y	755	827	1	88
*11	9510 X	5558	-0-	-3952	-0-	1123	9	4308	3	Y	700	711	1	77
12	9176 X	7605	-0-	-1571	-0-	556	1	5860	3	Y	968	962	1	83
*01	9145 X	6260	-0-	-2885	-0-	831	9	5101	3	Y	771	731	1	123
						480	1							
						770	9							
						680	1							
						1065	9							
						311	1							
						848	9							

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
08	10013 X	9137	-0-	-876	-0-	804	1	7116	3	Y	1106	1191	1	73
09	9330 X	8599	-0-	-731	-0-	1217	9	6774	3	Y	1033	945	1	161
*10	9362 X	8169	-0-	-1193	-0-	689	1	6310	3	Y	1014	1060	1	115
*11	9000 X	7903	-0-	-1097	-0-	1136	9	6172	3	Y	969	974	1	110
12	9145 X	7404	-0-	-1741	-0-	744	1	5670	3	Y	963	981	1	92
*01	9145 X	6806	-0-	-2339	-0-	1115	9	852	3	Y	852	801	1	143
						665	1							
						1066	9							
						675	1							
						1059	9							
						346	1							
						937	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 #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		16895 X	14335	-0-	-2560	-0-	1106	1	11670	3	Y	1417	1453	1	155
							1559	9							
09		15750 X	13334	-0-	-2416	-0-	988	1	10773	3	Y	1430	1396	1	188
							1573	9							
*10		16275 X	13140	-0-	-3135	-0-	992	1	10645	3	Y	1366	1365	1	189
							1503	9							
11		15750 X	12052	-0-	-3698	-0-	980	1	9679	3	Y	1266	1337	1	118
							1393	9							
12		14787 X	13095	-0-	-1692	-0-	1133	1	10400	3	Y	1420	1317	1	221
							1562	9							
*01		14322 X	12242	-0-	-2080	-0-	687	1	10214	3	Y	1219	1255	1	185
							1341	9							
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
08		20181 X	15329	-0-	-4852	-0-	1078	1	12199	3	Y	1865	1930	1	257
							2052	9							
09		18480 X	14445	-0-	-4035	-0-	1046	1	11497	3	Y	1729	1832	1	151
							1902	9							
*10		17670 X	14606	-0-	-3064	-0-	1168	1	11513	3	Y	1750	1714	1	187
							1925	9							
*11		16410 X	14505	-0-	-1905	-0-	1202	1	11218	3	Y	1895	1909	1	173
							2085	9							
12		15314 X	13905	-0-	-1409	-0-	1372	1	10566	3	Y	1788	1805	1	156
							1967	9							
*01		15314 X	13008	-0-	-2306	-0-	834	1	10293	3	Y	1710	1666	1	200
							1881	9							
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308															
08		19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	1413	1	15578	3	Y	2169	2340	1	192
							2386	9							
09		18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	1408	1	14379	3	Y	2216	2193	1	211
							2438	9							
*10		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	1448	1	13718	3	Y	2217	2124	1	304
							2439	9							
*11		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1453	1	12818	3	Y	2155	2021	1	438
							2371	9							
12		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	1420	1	12671	3	Y	2013	2154	1	297
							2214	9							
*01		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	1040	1	10746	3	Y	1674	1664	1	307
							1841	9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842															
08		16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	1189	1	13087	3	Y	1823	1991	1	161
							2005	9							
09		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	1189	1	12168	3	Y	1872	1852	1	178
							2059	9							
*10		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1243	1	11913	3	Y	1898	1816	1	260
							2088	9							
*11		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1261	1	11242	3	Y	1866	1747	1	379
							2053	9							
12		14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	1257	1	11373	3	Y	1779	1896	1	262
							1957	9							
*01		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1123	1	12161	3	Y	1797	1729	1	330
							1977	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CROW A		WELL #:		8H		RRCID -> 289349		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	891 1	9263 3	Y	1346	1471 1	119	
							1481 9						
09		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	896 1	8845 3	Y	1413	1395 1	134	
							1554 9				3 8		
*10		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	927 1	8420 3	Y	1419	1359 1	194	
							1561 9						
*11		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	864 1	7447 3	Y	1281	1215 1	260	
							1409 9						
12		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	863 1	7557 3	Y	1214	1295 1	179	
							1335 9						
*01		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	606 1	6561 3	Y	983	982 1	180	
							1081 9						

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-	

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 289756		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015			
*07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1660 1	275 2	Y	166	144 0	39	
							714 3	11 4					
*08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	602 1	292 2	Y	350	385 0	4	
							2298 3	79 4					
*09		2370 X	1855	-0-	-515	-0-	295 1	172 2	Y	372	368 0	8	
							954 3	25 4					
*10		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1048 1	522 2	Y	362	359 0	11	
							2951 3	64 4					
*11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1176 1	287 2	Y	317	318 0	10	
							2652 3	139 4					
*12		2449 X	2253	-0-	-196	-0-	475 1	105 2	Y	531	520 0	21	
							1021 3	68 4					
01		2449 X	1574	-0-	-875	-0-	374 1	103 2	Y	304	325 0	-0-	
							704 3	59 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
M O	ALLOW 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	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5270 X	659	-0-	-4611	-0-	123	1	61	2	Y	109	105	0	4
						347	3	8	4					
*11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	173	1	42	2	Y	155	154	0	5
						390	3	20	4					
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	501	501	0	-0-
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
08	16616 X	11455	-0-	-5161	-0-	738	1	9518	3	Y	1090	1081	1	105
						1199	9							
09	14730 X	12876	-0-	-1854	-0-	841	1	10557	3	Y	1344	1228	1	221
						1478	9							
*10	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	876	1	10434	3	Y	1243	1328	1	136
						1367	9							
*11	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	813	1	10082	3	Y	1111	1113	1	134
						1222	9							
12	13299 X	11970	-0-	-1329	-0-	867	1	9783	3	Y	1200	1224	1	110
						1320	9							
*01	13299 X	10522	-0-	-2777	-0-	863	1	8651	3	Y	916	927	1	99
						1008	9							
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
08	23126 X	17299	-0-	-5827	-0-	1105	1	14604	3	N	1445	1428	1	144
						1590	9							
09	20760 X	16260	-0-	-4500	-0-	1063	1	13632	3	N	1423	1313	1	254
						1565	9							
*10	19282 X	15838	-0-	-3444	-0-	1057	1	13217	3	N	1422	1515	1	161
						1564	9							
*11	18240 X	14915	-0-	-3325	-0-	992	1	11947	3	N	1796	1745	1	212
						1976	9							
12	18445 X	14575	-0-	-3870	-0-	1075	1	11709	3	N	1628	1692	1	148
						1791	9							
*01	17298 X	12925	-0-	-4373	-0-	1120	1	10812	3	N	903	935	1	116
						993	9							
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
08	14632 X	11437	-0-	-3195	-0-	726	1	9378	3	Y	1212	1183	1	108
						1333	9							
09	13500 X	10434	-0-	-3066	-0-	697	1	8763	3	Y	885	832	1	161
						974	9							
*10	12524 X	9920	-0-	-2604	-0-	695	1	8457	3	Y	698	776	1	83
						768	9							
*11	11880 X	9200	-0-	-2680	-0-	627	1	7659	3	Y	831	811	1	103
						914	9							
12	11811 X	9129	-0-	-2682	-0-	674	1	7508	3	Y	861	884	1	80
						947	9							
*01	11439 X	8440	-0-	-2999	-0-	665	1	6573	3	Y	1093	1077	1	96
						1202	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 #: 4H		RRCID -> 291022		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13301 - 19547				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	22456 X	21874	-0-	-582	-0-	949	1	15848	3	Y	4615	4593	1	198
						5077	9							
*03	24862 X	23183	-0-	-1679	-0-	1293	1	17070	3	Y	4382	4480	1	100
						4820	9							
*04	24060 X	21235	-0-	-2825	-0-	1101	1	16511	3	Y	3294	3168	1	226
						3623	9							
*05	24862 X	19939	-0-	-4923	-0-	1157	1	15534	3	Y	2953	3076	1	103
						3248	9							
*06	24060 X	17489	-0-	-6571	-0-	1087	1	13627	3	Y	2523	2449	1	177
						2775	9							
*07	24211 X	17006	-0-	-7205	-0-	1113	1	13136	3	Y	2506	2560	1	123
						2757	9							
*08	19468 X	16097	-0-	-3371	-0-	1060	1	12397	3	Y	2400	2403	1	120
						2640	9							
*09	18840 X	15499	-0-	-3341	-0-	1027	1	11998	3	Y	2249	2214	1	155
						2474	9							
*10	19468 X	15370	-0-	-4098	-0-	1167	1	11548	3	Y	2414	2438	1	131
						2655	9							
*11	17490 X	14142	-0-	-3348	-0-	1172	1	10506	3	Y	2240	2243	1	128
						2464	9							
*12	17019 X	12976	-0-	-4043	-0-	1224	1	10145	3	Y	1461	1486	1	103
						1607	9							
*01	16089 X	14355	-0-	-1734	-0-	1504	1	9934	3	Y	2652	2588	1	167
						2917	9							

ULRICH A		WELL #: 6H		RRCID -> 291023		COMPL. DATE 12/18/2021		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13014 - 19176				
*02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1476	1	24469	3	Y	1885	1899	1	103
						2074	9							
*03	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	1741	1	22841	3	Y	1734	1774	1	63
						1907	9							
*04	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	1375	1	20433	3	Y	1813	1714	1	162
						1994	9							
*05	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	1454	1	19262	3	Y	3289	3330	1	121
						3618	9							
*06	23490 X	21553	-0-	-1937	-0-	1374	1	17082	3	Y	2815	2734	1	202
						3097	9							
*07	24273 X	20797	-0-	-3476	-0-	1420	1	16580	3	Y	2543	2610	1	135
						2797	9							
*08	24087 X	19503	-0-	-4584	-0-	1343	1	15498	3	Y	2420	2424	1	131
						2662	9							
*09	23310 X	17659	-0-	-5651	-0-	1188	1	13913	3	Y	2325	2287	1	169
						2558	9							
*10	24087 X	18042	-0-	-6045	-0-	1390	1	13947	3	Y	2459	2491	1	137
						2705	9							
*11	21540 X	16995	-0-	-4545	-0-	1410	1	12845	3	Y	2491	2483	1	145
						2740	9							
*12	20801 X	16646	-0-	-4155	-0-	1467	1	12372	3	Y	2552	2538	1	159
						2807	9							
*01	19499 X	16735	-0-	-2764	-0-	1769	1	11581	3	Y	3077	3042	1	194
						3385	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	30408 X	28592	-0-	-1816	-0-	1353	1	22662	3	Y	4161	4154 1	192
						4577	9						
*03	33666 X	28710	-0-	-4956	-0-	1656	1	22362	3	Y	4265	4348 1	109
						4692	9						
*04	32580 X	26344	-0-	-6236	-0-	1313	1	19961	3	Y	4609	4406 1	312
						5070	9						
*05	33666 X	24525	-0-	-9141	-0-	1406	1	19155	3	Y	3604	3788 1	128
						3964	9						
*06	32580 X	22403	-0-	-10177	-0-	1355	1	17212	3	Y	3487	3374 1	241
						3836	9						
*07	31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	1402	1	16656	3	Y	3734	3799 1	176
						4107	9						
*08	25017 X	21770	-0-	-3247	-0-	1388	1	16378	3	Y	3640	3641 1	175
						4004	9						
*09	24210 X	21291	-0-	-2919	-0-	1348	1	15891	3	Y	3684	3618 1	241
						4052	9						
*10	24521 X	20206	-0-	-4315	-0-	1479	1	15140	3	Y	3261	3326 1	176
						3587	9						
*11	22410 X	19192	-0-	-3218	-0-	1541	1	13976	3	Y	3341	3331 1	186
						3675	9						
*12	22165 X	16409	-0-	-5756	-0-	1611	1	13469	3	Y	1208	1291 1	103
						1329	9						
*01	21979 X	13854	-0-	-8125	-0-	1860	1	11844	3	Y	136	193 1	46
						150	9						

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	22652 X	19285	-0-	-3367	-0-	996	1	16495	3	Y	1631	1609 1	86
						1794	9						
*03	25079 X	18955	-0-	-6124	-0-	1189	1	15734	3	Y	1847	1876 1	57
						2032	9						
*04	24270 X	16914	-0-	-7356	-0-	933	1	14009	3	Y	1793	1707 1	143
						1972	9						
*05	23436 X	16977	-0-	-6459	-0-	997	1	13364	3	Y	2378	2434 1	87
						2616	9						
*06	22680 X	15016	-0-	-7664	-0-	948	1	11842	3	Y	2024	1966 1	145
						2226	9						
*07	21359 X	14492	-0-	-6867	-0-	976	1	11437	3	Y	1890	1937 1	98
						2079	9						
*08	16337 X	13944	-0-	-2393	-0-	959	1	11100	3	Y	1714	1718 1	94
						1885	9						
*09	15810 X	12731	-0-	-3079	-0-	893	1	10100	3	Y	1580	1556 1	118
						1738	9						
*10	16337 X	12704	-0-	-3633	-0-	1017	1	9952	3	Y	1577	1605 1	90
						1735	9						
*11	15030 X	10662	-0-	-4368	-0-	970	1	8611	3	Y	983	1005 1	68
						1081	9						
*12	14477 X	13612	-0-	-865	-0-	1067	1	8779	3	Y	3424	3307 1	185
						3766	9						
*01	13950 X	11720	-0-	-2230	-0-	465	1	8036	3	Y	2926	2934 1	177
						3219	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ULRICH A				WELL #:	5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13129 - 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	EOM BALANCE
*02	15988 X	11772	-0-	-4216	-0-	512	1	8189	3	Y	2792	2774	1		119
						3071	9								
*03	16740 X	12414	-0-	-4326	-0-	656	1	8306	3	Y	3138	3189	1		68
						3452	9								
*04	15480 X	11093	-0-	-4387	-0-	535	1	7725	3	Y	2575	2480	1		163
						2833	9								
*05	14694 X	9970	-0-	-4724	-0-	585	1	7514	3	Y	1701	1806	1		58
						1871	9								
*06	14220 X	8922	-0-	-5298	-0-	557	1	6682	3	Y	1530	1483	1		105
						1683	9								
*07	13020 X	8841	-0-	-4179	-0-	593	1	6608	3	Y	1491	1525	1		71
						1640	9								
*08	9362 X	8848	-0-	-514	-0-	602	1	6556	3	Y	1536	1533	1		74
						1690	9								
*09	9060 X	7680	-0-	-1380	-0-	536	1	5810	3	Y	1213	1202	1		85
						1334	9								
*10	9362 X	7985	-0-	-1377	-0-	624	1	5877	3	Y	1349	1361	1		73
						1484	9								
*11	8910 X	7539	-0-	-1371	-0-	625	1	5343	3	Y	1428	1422	1		79
						1571	9								
*12	8835 X	7760	-0-	-1075	-0-	673	1	5240	3	Y	1679	1662	1		96
						1847	9								
*01	8835 X	6805	-0-	-2030	-0-	766	1	4788	3	Y	1137	1157	1		76
						1251	9								

P. FRISBIE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13608 - 21755
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-		-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
*10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-
*11	30 X	-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-

P. FRISBIE A				WELL #:	2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13483 - 20843		
08	60450 X	42745	-0-	-17705	-0-	2559	1	32912	3	Y	6613	6821	1	303
						7274	9							
09	58500 X	46103	-0-	-12397	-0-	1734	1	36651	3	Y	7016	6942	1	377
						7718	9							
*10	60450 X	41284	-0-	-19166	-0-	1781	1	32806	3	Y	6088	6150	1	315
						6697	9							
*11	53760 X	38231	-0-	-15529	-0-	1804	1	29997	3	Y	5845	5870	1	290
						6430	9							
12	49755 X	36402	-0-	-13353	-0-	1718	1	28602	3	Y	5529	5521	1	298
						6082	9							
*01	47647 X	32558	-0-	-15089	-0-	1604	1	25481	3	Y	4975	4657	1	616
						5473	9							

P. FRISBIE A				WELL #:	3H	RRCID ->	291517	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	13354	PERF.13469 - 21011		
08	41788 X	26764	-0-	-15024	-0-	1617	1	20578	3	Y	4154	4313	1	190
						4569	9							
09	40440 X	25981	-0-	-14459	-0-	986	1	20626	3	Y	3972	3949	1	213
						4369	9							
*10	41788 X	23801	-0-	-17987	-0-	1051	1	18817	3	Y	3575	3603	1	185
						3933	9							
*11	35520 X	21836	-0-	-13684	-0-	1032	1	16980	3	Y	3476	3489	1	172
						3824	9							
12	33945 X	20720	-0-	-13225	-0-	996	1	16183	3	Y	3219	3217	1	174
						3541	9							
*01	26846 X	19728	-0-	-7118	-0-	979	1	15440	3	Y	3008	2809	1	373
						3309	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													
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288													
M O	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	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	904	1	11811	3	Y	2405	2296 1	110
						2646	9						
09	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	928	1	19669	3	Y	3747	3656 1	201
						4122	9						
*10	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	955	1	17611	3	Y	3268	3300 1	169
						3595	9						
*11	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	1070	1	17551	3	Y	3531	3525 1	175
						3884	9						
12	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1035	1	16992	3	Y	3374	3367 1	182
						3711	9						
*01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	840	1	13322	3	Y	2696	2544 1	334
						2966	9						
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673													
*02	39564 X	32375	-0-	-7189	-0-	1156	1	25707	3	Y	5011	5135 1	247
						5512	9						
*03	43803 X	30699	-0-	-13104	-0-	1258	1	23530	3	Y	5374	5310 1	1 8 310
						5911	9						
*04	41670 X	24009	-0-	-17661	-0-	1568	1	18167	3	Y	3885	3798 1	397
						4274	9						
*05	35836 X	28141	-0-	-7695	-0-	1658	1	21166	3	Y	4834	4863 1	368
						5317	9						
*06	34680 X	29054	-0-	-5626	-0-	1563	1	21658	3	Y	5303	5364 1	1 8 306
						5833	9						
*07	35836 X	30833	-0-	-5003	-0-	1908	1	23413	3	Y	5011	4943 1	1 8 373
						5512	9						
*08	27807 X	26101	-0-	-1706	-0-	1846	1	19761	3	Y	4085	3895 1	1 8 562
						4494	9						
*09	26910 X	24762	-0-	-2148	-0-	1300	1	18937	3	Y	4114	4273 1	403
						4525	9						
*10	27807 X	24622	-0-	-3185	-0-	1288	1	19356	3	Y	3616	3567 1	452
						3978	9						
*11	26910 X	24250	-0-	-2660	-0-	1496	1	18222	3	Y	4120	4309 1	263
						4532	9						
*12	27807 X	24048	-0-	-3759	-0-	1344	1	17999	3	Y	4277	4086 1	454
						4705	9						
*01	26102 X	21578	-0-	-4524	-0-	1255	1	15986	3	Y	3943	4059 1	338
						4337	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										
DZIUK A		WELL #:		11H	RRCID ->	292078	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13522	- 17749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*02		57512 X	36843	-0-	-20669	-0-	420 1	29518 3	Y	6277	6074 0	120 1		103
							6905 9							
03		63674 X	32897	-0-	-30777	-0-	465 1	27073 3	Y	4872	4583 0	301 1		91
							5359 9							
04		53400 X	29162	-0-	-24238	-0-	450 1	23003 3	Y	5190	4342 0	638 1		301
							5709 9							
05		49011 X	29887	-0-	-19124	-0-	465 1	23709 3	Y	5194	4481 0	748 1		264
							5713 9				2 8			
06		47430 X	26507	-0-	-20923	-0-	450 1	21155 3	Y	4456	4305 0	297 1		115
							4902 9				3 8			
07		40765 X	29123	-0-	-11642	-0-	465 1	23655 3	Y	4548	4244 0	322 1		97
							5003 9							
08		32922 X	25398	-0-	-7524	-0-	465 1	20789 3	Y	3767	3697 0	36 1		131
							4144 9							
09		29160 X	23551	-0-	-5609	-0-	450 1	19278 3	Y	3475	3390 0	96 1		118
							3823 9				2 8			
*10		29884 X	20713	-0-	-9171	-0-	465 1	17532 3	Y	2469	2130 0	285 1		172
							2716 9							
11		28170 X	19730	-0-	-8440	-0-	450 1	16302 3	Y	2707	2584 0	210 1		85
							2978 9							
*12		29109 X	18972	-0-	-10137	-0-	465 1	15682 3	Y	2568	2426 0	167 1		60
							2825 9							
*01		25389 X	17072	-0-	-8317	-0-	465 1	14052 3	Y	2323	2059 0	216 1		108
							2555 9							

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	292379	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	13253	PERF.13623	- 19072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*02		91952 X	36064	-0-	-55888	-0-	1209 1	28578 3	Y	5706	5674 0	12 1		31
							6277 9							
*03		75609 X	26437	-0-	-49172	-0-	1038 1	20714 3	Y	4259	4058 0	186 1		43
							4685 9				3 8			
*04		64770 X	30433	-0-	-34337	-0-	1513 1	23495 3	Y	4932	4713 0	163 1		99
							5425 9							
*05		45353 X	34805	-0-	-10548	-0-	1720 1	27336 3	Y	5226	4753 0	516 1		56
							5749 9							
*06		43890 X	42878	-0-	-1012	-0-	2111 1	35682 3	Y	4623	4520 0	34 1		113
							5085 9				12 8			
*07		39990 X	35275	-0-	-4715	-0-	1739 1	28586 3	Y	4500	4255 0	293 1		62
							4950 9				3 8			
*08		34813 X	32899	-0-	-1914	-0-	1551 1	26343 3	Y	4550	4455 0	18 1		130
							5005 9				9 8			
*09		42900 X	29934	-0-	-12966	-0-	1617 1	23504 3	Y	4375	4076 0	364 1		61
							4813 9				4 8			
*10		44330 X	27201	-0-	-17129	-0-	1634 1	20671 3	Y	4451	3903 0	487 1		118
							4896 9				4 8			
*11		42900 X	24696	-0-	-18204	-0-	1482 1	19067 3	Y	3770	3621 0	149 1		118
							4147 9							
*12		35278 X	23365	-0-	-11913	-0-	1449 1	17921 3	Y	3632	3585 0	43 1		122
							3995 9							
*01		32953 X	23216	-0-	-9737	-0-	1356 1	18864 3	Y	2724	2517 0	222 1		107
							2996 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 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	39508 X	20959	-0-	-18549	-0-	667	1	15761	3	Y	4119	4053	0	87 1 210
						4531	9							
*03	36146 X	20027	-0-	-16119	-0-	791	1	15239	3	Y	3634	3459	0	186 1 197
						3997	9					2	8	
*04	34980 X	18010	-0-	-16970	-0-	878	1	13869	3	Y	2966	2842	0	102 1 219
						3263	9							
*05	28055 X	17106	-0-	-10949	-0-	865	1	13115	3	Y	2842	2591	0	277 1 193
						3126	9							
*06	22500 X	13640	-0-	-8860	-0-	622	1	10250	3	Y	2516	2469	0	32 1 205
						2768	9					3	8	
*07	23219 X	12859	-0-	-10360	-0-	591	1	9487	3	Y	2528	2389	0	256 1 87
						2781	9					1	8	
*08	19995 X	11570	-0-	-8425	-0-	536	1	8842	3	Y	1993	1953	0	50 1 74
						2192	9					3	8	
*09	18030 X	10911	-0-	-7119	-0-	576	1	8172	3	Y	1966	1829	0	177 1 33
						2163	9					1	8	
*10	17081 X	9994	-0-	-7087	-0-	590	1	7201	3	Y	2003	1748	0	226 1 60
						2203	9					2	8	
*11	13620 X	9653	-0-	-3967	-0-	579	1	7134	3	Y	1764	1687	0	72 1 65
						1940	9							
*12	12834 X	9405	-0-	-3429	-0-	590	1	7110	3	Y	1550	1523	0	22 1 70
						1705	9							
*01	11563 X	9796	-0-	-1767	-0-	590	1	7658	3	Y	1407	1281	0	134 1 62
						1548	9							

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
*02	91224 X	37850	-0-	-53374	-0-	1240	1	29874	3	Y	6124	5996	0	50 1 90
						6736	9							
*03	71455 X	37580	-0-	-33875	-0-	1573	1	29920	3	Y	5534	5257	0	307 1 56
						6087	9					4	8	
*04	59940 X	37735	-0-	-22205	-0-	1945	1	30014	3	Y	5251	5046	0	167 1 94
						5776	9							
*05	47585 X	35071	-0-	-12514	-0-	1801	1	27850	3	Y	4927	4493	0	475 1 53
						5420	9							
*06	46050 X	32734	-0-	-13316	-0-	1552	1	26303	3	Y	4435	4350	0	30 1 100
						4879	9					8	8	
*07	41943 X	28837	-0-	-13106	-0-	1390	1	22731	3	Y	4287	4017	0	302 1 66
						4716	9					2	8	
*08	38998 X	25633	-0-	-13365	-0-	1233	1	20696	3	Y	3367	3303	0	18 1 105
						3704	9					7	8	
*09	37800 X	23919	-0-	-13881	-0-	1318	1	19007	3	Y	3267	3041	0	282 1 46
						3594	9					3	8	
*10	35030 X	21533	-0-	-13497	-0-	1329	1	16523	3	Y	3346	2958	0	346 1 84
						3681	9					4	8	
*11	32730 X	19842	-0-	-12888	-0-	1194	1	15315	3	Y	3030	2906	0	112 1 96
						3333	9							
*12	28830 X	19157	-0-	-9673	-0-	1170	1	14857	3	Y	2845	2818	0	36 1 87
						3130	9							
*01	25668 X	19697	-0-	-5971	-0-	1121	1	15776	3	Y	2545	2341	0	192 1 99
						2800	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	24668 X	16597	-0-	-8071	-0-	549	1	12850	3	Y	2907	2860	0	72 1 167
						3198	9							
*03	27342 X	16561	-0-	-10781	-0-	685	1	12875	3	Y	2728	2582	0	149 1 162
						3001	9					2	8	
*04	26460 X	13980	-0-	-12480	-0-	690	1	10870	3	Y	2200	2087	0	91 1 184
						2420	9							
*05	20491 X	13701	-0-	-6790	-0-	709	1	10665	3	Y	2115	1924	0	218 1 157
						2327	9							
*06	17820 X	10670	-0-	-7150	-0-	494	1	8118	3	Y	1871	1819	0	26 1 180
						2058	9					3	8	
*07	18383 X	10368	-0-	-8015	-0-	487	1	7722	3	Y	1963	1850	0	221 1 71
						2159	9					1	8	
*08	16554 X	9593	-0-	-6961	-0-	456	1	7436	3	Y	1546	1508	0	40 1 66
						1701	9					3	8	
*09	14010 X	9342	-0-	-4668	-0-	507	1	7116	3	Y	1563	1443	0	157 1 28
						1719	9					1	8	
*10	13671 X	8246	-0-	-5425	-0-	504	1	6075	3	Y	1515	1316	0	179 1 47
						1667	9					1	8	
*11	10680 X	7617	-0-	-3063	-0-	465	1	5752	3	Y	1273	1212	0	57 1 51
						1400	9							
*12	10354 X	7370	-0-	-2984	-0-	457	1	5587	3	Y	1205	1187	0	18 1 51
						1326	9							
*01	9641 X	7984	-0-	-1657	-0-	432	1	5965	3	Y	1443	1272	0	147 1 75
						1587	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854

08	26226 X	20965	-0-	-5261	-0-	837	1	17548	3	Y	2345	2126	0	191 1 239
						2580	9							
09	25380 X	18672	-0-	-6708	-0-	839	1	14750	3	Y	2803	2340	0	477 1 225
						3083	9							
10	26226 X	18009	-0-	-8217	-0-	986	1	14108	3	Y	2650	2260	0	399 1 216
						2915	9							
11	23700 X	17327	-0-	-6373	-0-	1301	1	12525	3	Y	3183	3077	0	269 1 53
						3501	9							
12	22537 X	15251	-0-	-7286	-0-	1394	1	11981	3	Y	1705	1548	0	177 1 33
						1876	9							
*01	20956 X	11349	-0-	-9607	-0-	1099	1	8742	3	Y	1371	1172	0	144 1 88
						1508	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918

08	62186 X	57025	-0-	-5161	-0-	2244	1	48302	3	Y	5890	5878	0	12
						6479	9							
09	60180 X	53073	-0-	-7107	-0-	2457	1	45234	3	Y	4893	4834	0	42 1 29
						5382	9							
10	62186 X	51265	-0-	-10921	-0-	2799	1	43058	3	Y	4916	4598	0	171 1 176
						5408	9							
11	58230 X	47693	-0-	-10537	-0-	3653	1	38582	3	Y	4962	4810	0	253 1 75
						5458	9							
12	57040 X	45663	-0-	-11377	-0-	3854	1	36983	3	Y	4387	4052	0	340 1 70
						4826	9							
*01	57040 X	41845	-0-	-15195	-0-	3650	1	33875	3	Y	3927	3571	0	269 1 157
						4320	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														
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
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		87916 X	49508	-0-	-38408	-0-		465 1	44131 3	Y	4465	4430 0	173 1	69
								4912 9						
09		67020 X	47258	-0-	-19762	-0-		2562 1	39970 3	Y	4296	4296 0		69
								4726 9						
10		68107 X	43047	-0-	-25060	-0-		1955 1	36021 3	Y	4610	4610 0		69
								5071 9						
*11		55140 X	36851	-0-	-18289	-0-		1691 1	31132 3	Y	3662	3662 0		69
								4028 9						
12		53289 X	33975	-0-	-19314	-0-		465 1	29698 3	Y	3465	3430 0		104
								3812 9						
*01		49507 X	34044	-0-	-15463	-0-		2100 1	28290 3	Y	3322	3147 0	150 1	129
								3654 9						
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
08		130386 X	51340	-0-	-79046	-0-		46368 3	4972 9	Y	4520	4520 0		-0-
								38547 3	4596 9	Y	4178	4178 0		-0-
09		106980 X	43143	-0-	-63837	-0-		37158 3	3557 9	Y	3234	3234 0		-0-
								41611 3	3621 9	Y	3292	3292 0		-0-
*10		86366 X	40715	-0-	-45651	-0-		40351 3	3201 9	Y	2910	2880 0		30
								34339 3	2609 9	Y	2372	2266 0	58 1	78
11		69480 X	45232	-0-	-24248	-0-								
12		61504 X	43552	-0-	-17952	-0-								
*01		51336 X	36948	-0-	-14388	-0-								
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
08		128061 X	64988	-0-	-63073	-0-		144 1	55574 3	N	8427	8393 0		153
								9270 9						
09		97680 X	57907	-0-	-39773	-0-		2 1	49481 3	N	7658	7658 0		153
								8424 9						
10		93341 X	53434	-0-	-39907	-0-		1 1	45073 3	N	7600	7541 0		212
								8360 9						
11		79440 X	46563	-0-	-32877	-0-		48 1	39411 3	N	6458	6419 0		251
								7104 9						
12		73346 X	45119	-0-	-28227	-0-		6 1	38099 3	N	6376	6313 0		314
								7014 9						
*01		64976 X	43112	-0-	-21864	-0-		38 1	36586 3	N	5898	5834 0		378
								6488 9						
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
08		81313 X	44326	-0-	-36987	-0-		4317 1	32531 3	Y	6798	6232 0	403 1	333
								7478 9						
09		73380 X	51873	-0-	-21507	-0-		3158 1	40518 3	Y	7452	6709 0	841 1	235
								8197 9						
*10		53723 X	44424	-0-	-9299	-0-		3102 1	33550 3	Y	7065	6744 0	325 1	231
								7772 9						
*11		49260 X	36102	-0-	-13158	-0-		2596 1	27926 3	Y	5073	5073 0	173 1	58
								5580 9						
12		53599 X	32686	-0-	-20913	-0-		1794 1	25544 3	Y	4862	4737 0	81 1	102
								5348 9						
*01		53599 X	30349	-0-	-23250	-0-		943 1	24069 3	Y	4852	4380 0	499 1	75
								5337 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110701 X	57796	-0-	-52905	-0-	9347 956	1	47493	3	Y	8497	8494	0		25
09		107130 X	46487	-0-	-60643	-0-	7712 1125	1	37650	3	Y	7011	7007	0		29
*10		107198 X	41009	-0-	-66189	-0-	7712 1146	1	33113	3	Y	6136	6102	0		63
11		79080 X	35650	-0-	-43430	-0-	6750 1079	1	28405	3	Y	5605	5417	0	227 1	24
12		70556 X	35303	-0-	-35253	-0-	6166 1183	1	28126	3	Y	5449	5189	0	224 1	60
*01		57784 X	27495	-0-	-30289	-0-	5994 988	1	21906	3	Y	4183	3821	0	376 1	46
							4601	9								
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406																
08		105276 X	55463	-0-	-49813	-0-	912 8777	1	45774	3	Y	7979	7977	0		24
09		101880 X	51401	-0-	-50479	-0-	1286 7755	1	42360	3	Y	7050	7045	0		29
*10		105276 X	45003	-0-	-60273	-0-	1322 6492	1	37189	3	Y	5902	5862	0		69
11		90270 X	37446	-0-	-52824	-0-	1174 5585	1	30687	3	Y	5077	4875	0	245 1	26
12		73780 X	34870	-0-	-38910	-0-	1228 4739	1	28903	3	Y	4308	4038	0	233 1	63
*01		55459 X	29883	-0-	-25576	-0-	1159 3830	1	24894	3	Y	3482	2929	0	546 1	70
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442																
08		154721 X	45791	-0-	-108930	-0-	465 7218	1	38108	3	Y	6562	6547	0	12 1	6
09		134220 X	33842	-0-	-100378	-0-	450 5294	1	28098	3	Y	4813	4812	0		7
*10		90737 X	32071	-0-	-58666	-0-	894 2389	1	28788	3	Y	2172	1834	0	310 1	35
*11		57270 X	33949	-0-	-23321	-0-	902 4994	1	28053	3	Y	4540	4356	0	130 1	89
*12		53413 X	29932	-0-	-23481	-0-	970 5077	1	23885	3	Y	4615	4511	0	74 1	119
*01		45787 X	24827	-0-	-20960	-0-	1001 3051	1	20775	3	Y	2774	2642	0	172 1	79
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806																
08		60356 X	60356	-0-	-0-	-0-	465 9053	1	50838	3	Y	8230	8209	0	17 1	9
09		147000 X	53394	-0-	-93606	-0-	450 7409	1	45535	3	Y	6735	6734	0		10
*10		104067 X	42293	-0-	-61774	-0-	1187 3223	1	37883	3	Y	2930	2498	0	398 1	44
*11		79740 X	44152	-0-	-35588	-0-	1283 3771	1	39098	3	Y	3428	3347	0	86 1	39
*12		75640 X	38258	-0-	-37382	-0-	1382 3124	1	33752	3	Y	2840	2694	0	32 1	153
*01		60357 X	34678	-0-	-25679	-0-	1390 4300	1	28988	3	Y	3909	3735	0	223 1	104

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MOY A				WELL #:	4H	RRCID ->	294184	COMPL. DATE	06/17/2023	TOTAL DEPTH	13130	PERF.13100	- 18228	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	105276 X	56122	-0-	-49154	-0-	878	1	44053	3	Y	10174	10171	0	25
						11191	9							
09	101880 X	43029	-0-	-58851	-0-	1018	1	34018	3	Y	7266	7263	0	28
						7993	9							
*10	105276 X	36634	-0-	-68642	-0-	983	1	28569	3	Y	6438	6408	0	58
						7082	9							
11	89490 X	30604	-0-	-58886	-0-	890	1	23788	3	Y	5387	5235	0	191 1
						5926	9							
12	70184 X	30240	-0-	-39944	-0-	987	1	23652	3	Y	5092	4863	0	195 1
						5601	9							
*01	56110 X	27746	-0-	-28364	-0-	989	1	22230	3	Y	4115	3461	0	624 1
						4527	9							

P. FRISBIE A				WELL #:	7H	RRCID ->	294837	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13541	- 17552	
08	214768 X	98163	-0-	-116605	-0-	79877	3	18286	9	Y	16624	16618	0	40
						67955	3	15308	9	Y	13916	13916	0	40
09	207840 X	83263	-0-	-124577	-0-	57345	3	13822	9	Y	12565	11865	0	623 1
						47188	3	9964	9	Y	9058	9058	0	117 1
10	214768 X	71167	-0-	-143601	-0-	42820	3	9120	9	Y	8291	8291	0	-0-
						40481	3	9064	9	Y	8240	7433	0	581 1
11	198090 X	57152	-0-	-140938	-0-									-0-
														-0-
12	137454 X	51940	-0-	-85514	-0-									-0-
														-0-
*01	98177 X	49545	-0-	-48632	-0-									226

LP BUTLER B				WELL #:	9H	RRCID ->	294861	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13437	- 18456	
08	210986 X	72824	-0-	-138162	-0-	952	1	57617	3	Y	12959	12953	0	21
						14255	9							
09	204180 X	56486	-0-	-147694	-0-	1268	1	45145	3	Y	9157	8806	0	372
						10073	9							
10	210986 X	51981	-0-	-159005	-0-	1642	1	42302	3	Y	7306	6993	0	633 1
						8037	9							
11	160620 X	41960	-0-	-118660	-0-	1505	1	33606	3	Y	6226	5616	0	560 1
						6849	9							
12	95945 X	36495	-0-	-59450	-0-	1424	1	28800	3	Y	5701	5567	0	196 1
						6271	9							
*01	72819 X	31792	-0-	-41027	-0-	1278	1	24860	3	Y	5140	4496	0	504 1
						5654	9							

LP BUTLER B				WELL #:	10H	RRCID ->	294862	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13486	- 18991	
08	210986 X	92300	-0-	-118686	-0-	1192	1	72217	3	Y	17174	17168	0	20
						18891	9							
09	204180 X	73762	-0-	-130418	-0-	1569	1	58030	3	Y	12875	12875	0	20
						14163	9							
10	210986 X	72975	-0-	-138011	-0-	2241	1	56631	3	Y	12821	11970	0	729 1
						14103	9							
11	204180 X	64909	-0-	-139271	-0-	2404	1	51782	3	Y	9748	8792	0	938 1
						10723	9							
12	140647 X	55193	-0-	-85454	-0-	2119	1	42985	3	Y	9172	8955	0	312 1
						10089	9							
*01	92287 X	46298	-0-	-45989	-0-	1913	1	37125	3	Y	6600	5860	0	598 1
						7260	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 #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941														
M O	ALLOW 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	198710 X	71654	-0-	-127056	-0-	902	1	55032	3	Y	14291	14285	0	21
						15720	9							
09	192300 X	64538	-0-	-127762	-0-	1431	1	50717	3	Y	11264	11264	0	21
						12390	9							
10	198710 X	56602	-0-	-142108	-0-	1881	1	44529	3	Y	9265	8964	0	50
						10192	9						272	1
11	192300 X	46852	-0-	-145448	-0-	1651	1	36740	3	Y	7692	6944	0	125
						8461	9						673	1
12	119133 X	41022	-0-	-78111	-0-	1548	1	31350	3	Y	7385	7211	0	52
						8124	9						247	1
*01	71641 X	34887	-0-	-36754	-0-	1410	1	27386	3	Y	5537	4839	0	195
						6091	9						555	1
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911														
08	210986 X	131941	-0-	-79045	-0-	1708	1	103063	3	Y	24700	24694	0	6
						27170	9							
09	204180 X	107274	-0-	-96906	-0-	2281	1	83601	3	Y	19447	19447	0	6
						21392	9							
10	210986 X	89291	-0-	-121695	-0-	2507	1	68078	3	Y	17005	17005	0	-0-
						18706	9						6	1
11	204180 X	70497	-0-	-133683	-0-	2199	1	54145	3	Y	12866	12866	0	-0-
						14153	9							
12	202306 X	74296	-0-	-128010	-0-	2815	1	58502	3	Y	11799	11799	0	-0-
						12979	9							
*01	131936 X	66099	-0-	-65837	-0-	2590	1	52584	3	Y	9932	9922	0	3
						10925	9						7	1
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
08	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	500	1	4475	3	Y	1110	1159	1	116
						1221	9						1	8
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	469	1	4212	3	Y	897	876	1	136
						987	9						1	8
*10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	476	1	4409	3	Y	1059	1050	1	144
						1165	9						1	8
*11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	564	1	4008	3	Y	906	904	1	146
						997	9							
12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	435	1	3639	3	Y	880	892	1	134
						968	9							
*01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	461	1	3318	3	Y	895	903	1	126
						985	9							
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
08	130138 X	10282	-0-	-119856	-0-	819	1	7465	3	Y	1816	1871	1	183
						1998	9						2	8
09	125940 X	9047	-0-	-116893	-0-	739	1	6760	3	Y	1407	1379	1	209
						1548	9						2	8
*10	130138 X	9808	-0-	-120330	-0-	762	1	7176	3	Y	1700	1681	1	227
						1870	9						1	8
*11	125940 X	9190	-0-	-116750	-0-	917	1	6707	3	Y	1424	1425	1	226
						1566	9							
12	10292 X	10163	-0-	-129	-0-	854	1	7414	3	Y	1723	1708	1	241
						1895	9							
*01	10292 X	10049	-0-	-243	-0-	908	1	7202	3	Y	1763	1744	1	260
						1939	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	98983 X	6092	-0-	-92891	-0-	512	1	4334	3	Y	1133	1181	1	1 8 118
						1246	9							
09	95790 X	5668	-0-	-90122	-0-	489	1	4144	3	Y	941	916	1	1 8 142
						1035	9							
*10	98983 X	6197	-0-	-92786	-0-	505	1	4452	3	Y	1127	1116	1	1 8 152
						1240	9							
*11	95790 X	4847	-0-	-90943	-0-	524	1	3400	3	Y	839	852	1	139
						923	9							
12	6479 X	5331	-0-	-1148	-0-	468	1	3822	3	Y	946	944	1	141
						1041	9							
*01	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	485	1	3350	3	Y	923	930	1	134
						1015	9							

LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
08	50344 X	25216	-0-	-25128	-0-	1719	1	18948	3	Y	4135	4154	1	337
						4549	9							
09	48720 X	22884	-0-	-25836	-0-	1510	1	17459	3	Y	3559	3577	1	319
						3915	9							
*10	50344 X	24083	-0-	-26261	-0-	1725	1	18308	3	Y	3682	3725	1	276
						4050	9							
11	48720 X	21754	-0-	-26966	-0-	1744	1	16048	3	Y	3602	3560	1	318
						3962	9							
12	26412 X	22046	-0-	-4366	-0-	1794	1	16291	3	Y	3601	3692	1	227
						3961	9							
*01	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	1674	1	16446	3	Y	3509	3423	1	313
						3860	9							

CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413														
*02	30128 X	3473	-0-	-26655	-0-	302	1	2408	3	Y	694	715	1	89
						763	9							
*03	33356 X	3591	-0-	-29765	-0-	331	1	2541	3	Y	654	629	1	114
						719	9							
*04	32280 X	3318	-0-	-28962	-0-	310	1	2352	3	Y	596	587	1	123
						656	9							
*05	33356 X	3723	-0-	-29633	-0-	348	1	2627	3	Y	680	708	1	95
						748	9							
*06	32280 X	3335	-0-	-28945	-0-	312	1	2389	3	Y	576	629	1	42
						634	9							
*07	33356 X	3375	-0-	-29981	-0-	337	1	2368	3	Y	609	567	1	1 8 83
						670	9							
*08	33356 X	3339	-0-	-30017	-0-	373	1	2297	3	Y	608	630	1	61
						669	9							
*09	32280 X	3049	-0-	-29231	-0-	306	1	2140	3	Y	548	540	1	69
						603	9							
*10	33356 X	3053	-0-	-30303	-0-	289	1	2120	3	Y	585	587	1	67
						644	9							
*11	32280 X	2190	-0-	-30090	-0-	266	1	1400	3	Y	476	482	1	61
						524	9							
*12	33356 X	2619	-0-	-30737	-0-	313	1	1759	3	Y	497	474	1	84
						547	9							
*01	3348 X	1378	-0-	-1970	-0-	247	1	682	3	Y	408	458	1	34
						449	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CASKEY A		WELL #:		4H	RRCID ->	295920	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13430	-	18921
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	48440 X	9875	-0-	-38565	-0-	792 1 1873 9	7210 3	Y	1703	1775 1		218	
*03	53630 X	10238	-0-	-43392	-0-	853 1 1859 9	7526 3	Y	1690	1615 1		293	
*04	51900 X	9550	-0-	-42350	-0-	801 1 1702 9	7047 3	Y	1547	1523 1		317	
*05	53630 X	9943	-0-	-43687	-0-	853 1 1825 9	7265 3	Y	1659	1744 1		232	
*06	51900 X	9205	-0-	-42695	-0-	782 1 1596 9	6827 3	Y	1451	1579 1		104	
*07	53630 X	9373	-0-	-44257	-0-	835 1 1650 9	6888 3	Y	1500	1398 1	1 8	205	
*08	53630 X	9460	-0-	-44170	-0-	947 1 1694 9	6819 3	Y	1540	1589 1		156	
*09	51900 X	8937	-0-	-42963	-0-	785 1 1553 9	6599 3	Y	1412	1388 1		180	
*10	53630 X	8910	-0-	-44720	-0-	739 1 1646 9	6525 3	Y	1496	1503 1	1 8	172	
*11	51900 X	8384	-0-	-43516	-0-	797 1 1529 9	6058 3	Y	1390	1392 1		170	
*12	53630 X	8881	-0-	-44749	-0-	885 1 1543 9	6453 3	Y	1403	1339 1		234	
*01	9455 X	7646	-0-	-1809	-0-	818 1 1484 9	5344 3	Y	1349	1472 1		111	

LANIK A - LANIK B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	295924	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL DEPTH	13295	PERF.13680	-	26138
08	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	773 1 2531 9	8211 3	Y	2301	2242 1		152	
09	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	730 1 2355 9	8125 3	Y	2141	2207 1		86	
*10	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	797 1 2530 9	8121 3	Y	2300	2131 1		255	
11	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	803 1 2305 9	7174 3	Y	2095	2139 1		211	
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	859 1 2416 9	7457 3	Y	2196	2100 1		307	
*01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	349 1 1063 9	2889 3	Y	966	1150 1		123	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CASKEY A		WELL #:		10H	RRCID ->	295926	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13439	- 18733		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	52920 X	8118	-0-	-44802	-0-	647	1	5859	3	Y	1465	1549	1	446
						1612	9							
*03	58590 X	8447	-0-	-50143	-0-	693	1	6056	3	Y	1544	1471	1	519
						1698	9							
*04	56700 X	7733	-0-	-48967	-0-	638	1	5558	3	Y	1397	1486	1	430
						1537	9							
*05	58590 X	8013	-0-	-50577	-0-	677	1	5676	3	Y	1509	1539	1	400
						1660	9							
*06	56700 X	8129	-0-	-48571	-0-	669	1	5877	3	Y	1439	1552	1	287
						1583	9							
*07	58590 X	8164	-0-	-50426	-0-	714	1	5899	3	Y	1410	1334	1	363
						1551	9							
*08	58590 X	8267	-0-	-50323	-0-	803	1	5892	3	Y	1429	1562	1	230
						1572	9							
*09	56700 X	7806	-0-	-48894	-0-	662	1	5659	3	Y	1350	1327	1	253
						1485	9							
*10	58590 X	7703	-0-	-50887	-0-	617	1	5573	3	Y	1375	1381	1	247
						1513	9							
*11	56700 X	7332	-0-	-49368	-0-	672	1	5202	3	Y	1325	1198	1	374
						1458	9							
*12	58590 X	7263	-0-	-51327	-0-	701	1	5130	3	Y	1302	1466	1	210
						1432	9							
*01	8277 X	6105	-0-	-2172	-0-	644	1	4227	3	Y	1122	989	1	343
						1234	9							

CASKEY A		WELL #:		9H	RRCID ->	295960	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13520	- 19016		
*02	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	624	1	5798	3	Y	1291	1354	1	169
						1420	9							
*03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	691	1	6137	3	Y	1368	1297	1	240
						1505	9							
*04	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	648	1	5743	3	Y	1253	1233	1	260
						1378	9							
*05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	664	1	5693	3	Y	1298	1374	1	184
						1428	9							
*06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	610	1	5351	3	Y	1211	1310	1	85
						1332	9							
*07	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	654	1	5435	3	Y	1178	1100	1	162
						1296	9				1 8			
*08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	779	1	5658	3	Y	1267	1301	1	128
						1394	9							
*09	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	638	1	5391	3	Y	1148	1130	1	146
						1263	9							
*10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	600	1	5337	3	Y	1214	1220	1	139
						1335	9				1 8			
*11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	651	1	4981	3	Y	1152	1142	1	149
						1267	9							
*12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	446	1	2833	3	Y	729	760	1	118
						802	9							
*01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	682	1	4331	3	Y	1150	1180	1	88
						1265	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										
E. BUTLER A				WELL #:	12H	RRCID ->	295961	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	13307	PERF.	13739 - 19430
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		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	833 1	5428 3	Y	1350	1283 1	5 8	157	
							1485 9							
09		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	788 1	5088 3	Y	1224	1177 1		204	
							1346 9							
*10		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	911 1	4971 3	Y	1232	1357 1	3 8	76	
							1355 9							
*11		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	805 1	4387 3	Y	1081	957 1		200	
							1189 9							
12		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	813 1	4242 3	Y	1047	1102 1		145	
							1152 9							
*01		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	894 1	5659 3	Y	1330	1335 1		140	
							1463 9							

E. BUTLER A				WELL #:	14H	RRCID ->	295966	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	13302	PERF.	13722 - 19415
08		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	991 1	6572 3	Y	1649	1663 1		222	
							1814 9							
09		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	918 1	6027 3	Y	1643	1521 1		344	
							1807 9							
*10		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	1006 1	5814 3	Y	1726	1754 1		316	
							1899 9							
*11		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	991 1	5872 3	Y	1381	1520 1		177	
							1519 9							
12		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1047 1	5968 3	Y	1646	1523 1		300	
							1811 9							
*01		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	842 1	5344 3	Y	1452	1254 1		498	
							1597 9							

WAGNER B				WELL #:	13H	RRCID ->	296287	COMPL. DATE	07/16/2023	TOTAL	DEPTH	13354	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	235899	-0-	235899	235899		465 1	189232 3	Y	42002	42002 0		-0-	
							46202 9							

WAGNER B				WELL #:	16H	RRCID ->	296289	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL	DEPTH	13364	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	235897	-0-	235897	235897		465 1	183402 3	Y	47300	47300 0		-0-	
							52030 9							

WAGNER B				WELL #:	15H	RRCID ->	296309	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL	DEPTH	13346	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	160553	-0-	160553	160553		465 1	127604 3	Y	29531	29531 0		-0-	
							32484 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WAGNER B		WELL #:		14H	RRCID ->	296339	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	13199	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		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CKODRE A		WELL #:		10H	RRCID ->	296436	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12877 - 18965	
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-

CKODRE A-W. BUTLER A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296437	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13169	PERF.12925 - 18384	
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-

MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296438	COMPL. DATE	10/19/2021	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13455 - 20635	
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-

SEIFERT A		WELL #:		6H	RRCID ->	296442	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13330 - 21956	
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-

SEIFERT A		WELL #:		7H	RRCID ->	296443	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	13249	PERF. N/A	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEIFERT A		WELL #:		8H	RRCID ->	296447	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13511 - 22544	
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-
09		38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-					N	NO RPT			-0-
10		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-
11		38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-					N	NO RPT			-0-
12		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-
01		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816															
08		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT			-0-
09		35580 X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					N	NO RPT			-0-
10		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT			-0-
11		35580 X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					N	NO RPT			-0-
12		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT			-0-
01		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350																	
08		15655 X	5340	-0-	-10315	-0-	4562	3	778	9	N	707	559	1	2	8	480
09		14310 X	2926	-0-	-11384	-0-	2763	3	163	9	N	148	627	1	1	8	-0-
10		14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
11		6270 X	21	-0-	-6249	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12		6479 X	3840	-0-	-2639	-0-	1034	1	2578	3	N	204	190	1			14
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	4	4	224	9	N	-0-	7	1			6

CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647																	
08		1953 X	1663	-0-	-290	-0-	207	1	1030	3	Y	382	381	0			42
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	3	Y	215	233	0			24
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	3	Y	442	421	0			45
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	200	1	2772	3	Y	838	759	0			124
12		2480 X	1815	-0-	-665	-0-	181	1	1340	3	Y	264	337	0			51
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	208	1	3154	3	Y	456	448	1	1	8	58

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282																	
08		7006 X	2658	-0-	-4348	-0-	293	1	1872	3	Y	441	426	0	1	8	48
09		6780 X	1718	-0-	-5062	-0-	251	1	706	3	Y	684	656	0	1	8	75
10		7006 X	5000	-0-	-2006	-0-	251	1	4058	3	Y	619	630	0	1	8	63
11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	203	1	2195	3	Y	264	287	0	1	8	39
12		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	270	1	5095	3	Y	850	725	0	1	8	163
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	234	1	5366	3	Y	1238	1	0	1243	1	157

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	217 1	3862 3	8 4	636 9	Y	578	572 0			64
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	109 1	2628 3	4 4	328 9	Y	298	329 0			33
10	3286 X	427	-0-	-2859	-0-	219 1	75 3	3 4	130 9	Y	118	139 0			12
11	3180 X	1371	-0-	-1809	-0-	277 1	819 3	4 4	271 9	Y	246	221 0	1 8		36
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	232 1	3412 3	6 4	499 9	Y	454	403 0			87
01	3286 X	860	-0-	-2426	-0-	252 1	244 3	5 4	359 9	Y	326	372 1			41

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847															
08	4650 X	3435	-0-	-1215	-0-	223 1	2337 3	14 4	861 9	Y	783	780 0	2 8		86
09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	197 1	5044 3	12 4	710 9	Y	645	659 0	1 8		71
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	224 1	3120 3	16 4	1227 9	Y	1115	1071 0	1 8		114
11	4050 X	1331	-0-	-2719	-0-	235 1	515 3	8 4	573 9	Y	521	557 0	1 8		77
12	6045 X	1514	-0-	-4531	-0-	300 1	488 3	9 4	717 9	Y	652	603 0	1 8		125
01	6045 X	2822	-0-	-3223	-0-	360 1	1926 3	8 4	528 9	Y	480	543 1	1 8		61

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
08	9424 X	4256	-0-	-5168	-0-	336 1	3186 3	11 4	723 9	Y	657	659 0	1 8		72
09	9120 X	652	-0-	-8468	-0-	255 1	6 4	391 9		Y	355	387 0	1 8		39
10	4433 X	318	-0-	-4115	-0-	283 1	2 4	33 9		Y	30	64 0	2 8		3
11	4290 X	3848	-0-	-442	-0-	311 1	3030 3	9 4	498 9	Y	453	388 0	1 8		67
12	4433 X	637	-0-	-3796	-0-	308 1	26 3	4 4	299 9	Y	272	286 0	1 8		52
01	4247 X	1742	-0-	-2505	-0-	333 1	1150 3	5 4	254 9	Y	231	253 1	1 8		29

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
08	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	354 1	905 3	5 4	232 9	Y	211	195 0	2 8		23
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	299 1	1392 3	5 4	172 9	Y	156	160 0	2 8		17
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	345 1	4 4	219 9		Y	199	195 0	1 8		20
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	337 1	15 3	3 4	144 9	Y	131	132 0			19
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	355 1	14 3	3 4	161 9	Y	146	136 0	1 8		28
01	465 X	376	-0-	-89	-0-	270 1	9 3	2 4	95 9	Y	86	102 1	1 8		11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WILLIS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291248		COMPL. DATE 03/18/2016			TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	66 1	658 3	Y	228	235 0		5
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	227 1	2734 3	Y	844	820 0	1 8	28
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	235 1	2435 3	Y	290	306 0	1 8	11
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	184 1	2005 3	Y	277	277 0	1 8	10
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	165 1	1819 3	Y	217	215 0	1 8	11
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	45 1	697 3	Y	116	123 0		4

WILLIS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 291249		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335			
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	243 1	606 3	Y	479	475 0	2 8	11
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	392 1	665 3	Y	564	553 0	3 8	19
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	392 1	747 3	Y	453	453 0	2 8	17
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	273 1	359 3	Y	399	399 0	2 8	15
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	174 1	324 3	Y	356	351 0	1 8	19
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	156 1	243 3	Y	325	333 0	1 8	10

HALEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291768		COMPL. DATE 08/22/2019			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224			
08	6882 X	4754	-0-	-2128	-0-	72 1	2885 3	Y	1624	1617 0	1 8	17
09	6660 X	4427	-0-	-2233	-0-	57 1	2880 3	Y	1346	1343 0		20
10	6882 X	5074	-0-	-1808	-0-	47 1	3108 3	Y	1732	1728 0	1 8	23
11	4590 X	3194	-0-	-1396	-0-	39 1	2250 3	Y	816	829 0	1 8	9
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	44 1	3602 3	Y	1214	1175 0	1 8	47
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	43 1	3677 3	Y	1230	1251 0	1 8	25

SANDIES CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291813		COMPL. DATE 04/29/2018			TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968			
08	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	301 1	3890 3	Y	1238	1249 0	1 8	149
09	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	304 1	3580 3	Y	1187	1131 0	1 8	204
10	5766 X	4513	-0-	-1253	-0-	282 1	3080 3	Y	1033	1090 0	1 8	146
11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	269 1	3419 3	Y	1246	1245 0	1 8	146
12	5766 X	4104	-0-	-1662	-0-	313 1	2669 3	Y	1006	850 0	2 8	300
01	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	244 1	3065 3	Y	1124	1271 0	1 8	152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SANDIES CREEK G		WELL #: 7H		RRCID -> 291901		COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	267 1 10 4	3125 3 619 9	Y	563	563 0	1 8 68	
09	4440 X	3720	-0-	-720	-0-	280 1 11 4	2836 3 593 9	Y	539	513 0	1 8 93	
10	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	274 1 11 4	2730 3 600 9	Y	545	560 0	1 8 77	
11	4440 X	3419	-0-	-1021	-0-	212 1 11 4	2560 3 636 9	Y	578	586 0	1 8 68	
12	4278 X	3508	-0-	-770	-0-	216 1 11 4	2617 3 664 9	Y	604	491 0	1 8 180	
01	4030 X	3486	-0-	-544	-0-	198 1 11 4	2650 3 627 9	Y	570	672 0	1 8 77	
SANDIES CREEK H		WELL #: 8H		RRCID -> 291902		COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279			
08	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	322 1 10 4	2523 3 695 9	Y	632	640 0	76	
09	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	306 1 10 4	2168 3 633 9	Y	575	552 0	99	
10	3658 X	2705	-0-	-953	-0-	249 1 10 4	1857 3 589 9	Y	535	558 0	76	
11	3540 X	2448	-0-	-1092	-0-	297 1 9 4	1594 3 548 9	Y	498	516 0	58	
12	3658 X	2652	-0-	-1006	-0-	286 1 9 4	1772 3 585 9	Y	532	431 0	159	
01	3565 X	2910	-0-	-655	-0-	229 1 9 4	2126 3 546 9	Y	496	588 0	67	
COOPER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292543		COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756			
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	1602 3 715 9	Y	650	627 0	1 8 62	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	14 1 7 4	1294 3 520 9	Y	473	505 0	1 8 29	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21 1 10 4	1049 3 804 9	Y	731	717 0	43	
11	1590 N	1293	-0-	-297	-0-	9 1 9 4	332 3 943 9	Y	857	847 0	53	
12	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	7 1 4 4	56 3 512 9	Y	465	452 0	66	
01	1643 N	756	-0-	-887	-0-	6 1 8 4	80 3 662 9	Y	602	629 0	39	
SANDIES CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 292544		COMPL. DATE 04/29/2018			TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844			
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	263 1 11 4	2186 3 837 9	Y	761	768 0	92	
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	249 1 12 4	2063 3 889 9	Y	808	761 0	139	
10	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	204 1 11 4	1818 3 745 9	Y	677	720 0	96	
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	204 1 13 4	1945 3 949 9	Y	863	858 0	101	
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	212 1 11 4	1984 3 821 9	Y	746	624 0	223	
01	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	205 1 11 4	1763 3 763 9	Y	694	823 0	94	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	22 1	1092 3	Y	1511	1506 0	1 8		15	
							10 4	1662 9							
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	25 1	1797 3	Y	2129	2123 0	1 8		20	
							19 4	2342 9							
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	30 1	2109 3	Y	2111	2107 0	1 8		23	
							19 4	2322 9							
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	31 1	1961 3	Y	1159	1168 0	3 8		11	
							10 4	1275 9							
12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	34 1	2040 3	Y	2154	2134 0	1 8		30	
							17 4	2369 9							
01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	42 1	1950 3	Y	2220	2205 0	31 1		13	
							20 4	2442 9			1 8				
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
08		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	23 1	2626 3	Y	1275	1268 0	2 8		13	
							12 4	1403 9							
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	23 1	2617 3	Y	1193	1193 0	2 8		11	
							14 4	1312 9							
10		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	26 1	2423 3	Y	1102	1099 0	2 8		12	
							13 4	1212 9							
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	22 1	1992 3	Y	1436	1434 0	1 8		13	
							11 4	1580 9							
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	31 1	2837 3	Y	1421	1412 0	2 8		20	
							13 4	1563 9							
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	41 1	2713 3	Y	1309	1301 0	18 1		8	
							14 4	1440 9			2 8				
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	34 1	2253 3	Y	853	850 0	1 8		81	
							14 4	938 9							
09		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	29 1	3038 3	Y	1389	1384 0	1 8		85	
							17 4	1528 9							
10		2821 X	2634	-0-	-187	-0-	47 1	1527 3	Y	951	979 0	1 8		56	
							14 4	1046 9							
11		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	43 1	6117 3	Y	744	753 0	1 8		46	
							15 4	818 9							
12		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	55 1	9642 3	Y	681	630 0	1 8		96	
							14 4	749 9							
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	24 1	3551 3	Y	607	663 0	1 8		39	
							12 4	668 9							
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914															
08		3441 X	2787	-0-	-654	-0-	263 1	1775 3	Y	672	682 0			81	
							10 4	739 9							
09		3330 X	2580	-0-	-750	-0-	251 1	1618 3	Y	637	608 0			110	
							10 4	701 9							
10		3441 X	2444	-0-	-997	-0-	236 1	1496 3	Y	638	658 0			90	
							10 4	702 9							
11		3330 X	2928	-0-	-402	-0-	184 1	1901 3	Y	756	757 0			89	
							11 4	832 9							
12		3286 X	2645	-0-	-641	-0-	199 1	1589 3	Y	769	628 0			230	
							11 4	846 9							
01		2790 X	782	-0-	-2008	-0-	235 1	28 3	Y	465	632 0			63	
							7 4	512 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LYNCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292580		COMPL. DATE 09/03/2018			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6355 X	4300	-0-	-2055	-0-	29 1	2974 3	Y	1170	1164 0	1 8	12
							10 4	1287 9					
09		6150 X	5484	-0-	-666	-0-	30 1	4203 3	Y	1126	1127 0	1 8	10
							12 4	1239 9					
10		6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	33 1	3574 3	Y	1078	1075 0	1 8	12
							11 4	1186 9					
11		5490 X	5189	-0-	-301	-0-	35 1	3917 3	Y	1116	1118 0		10
							9 4	1228 9					
12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	38 1	4700 3	Y	1162	1155 0	1 8	16
							10 4	1278 9					
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	36 1	4832 3	Y	1181	1172 0	17 1	7
							11 4	1299 9			1 8		
BOWERS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 292639		COMPL. DATE 01/11/2022			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709				
08		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	105 1	4410 3	Y	3446	3413 0	1 8	63
							20 4	3791 9					
09		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	61 1	4635 3	Y	3115	3128 0	1 8	49
							16 4	3427 9					
10		7936 X	6254	-0-	-1682	-0-	43 1	3161 3	Y	2751	2748 0	1 8	51
							24 4	3026 9					
11		7680 X	6345	-0-	-1335	-0-	37 1	2081 3	Y	3822	3789 0	1 8	83
							23 4	4204 9					
12		7936 X	6500	-0-	-1436	-0-	53 1	733 3	Y	5172	5066 0	1 8	188
							25 4	5689 9					
01		7936 X	6554	-0-	-1382	-0-	30 1	2729 3	Y	3427	3551 0	1 8	63
							25 4	3770 9					
LYNCH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 292698		COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911				
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	19 1	669 3	Y	2527	2517 0	1 8	26
							15 4	2780 9					
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	19 1	737 3	Y	2291	2295 0	1 8	21
							16 4	2520 9					
10		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	21 1	474 3	Y	1110	1117 0	2 8	12
							9 4	1221 9					
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	23 1	651 3	Y	1070	1070 0	2 8	10
							8 4	1177 9					
12		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	25 1	577 3	Y	1102	1095 0	1 8	16
							8 4	1212 9					
01		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	Y	892	888 0	13 1	5
							8 4	981 9			2 8		
CETERA F		WELL #: 6H		RRCID -> 293229		COMPL. DATE 03/21/2022			TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965				
08		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	7 1	12322 3	Y	3985	3987 0	2 8	44
							33 4	4384 9					
09		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14 1	11144 3	Y	3020	3025 0	1 8	38
							29 4	3322 9					
10		14632 X	13182	-0-	-1450	-0-	4 1	9788 3	Y	3055	3045 0	1 8	47
							29 4	3361 9					
11		14160 X	12297	-0-	-1863	-0-	30 1	8887 3	Y	3048	3041 0	1 8	53
							27 4	3353 9					
12		14632 X	13838	-0-	-794	-0-	26 1	10620 3	Y	2878	2798 0	1 8	132
							26 4	3166 9					
01		14632 X	12277	-0-	-2355	-0-	111 1	9129 3	Y	2738	2801 0		69
							25 4	3012 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		24831 X	10643	-0-	-14188	-0-	291 1	8145 3	Y	1993	2004 0	5 8		44	
							15 4	2192 9							
09		19140 X	10927	-0-	-8213	-0-	381 1	8482 3	Y	1860	1836 0	6 8		62	
							18 4	2046 9							
10		17484 X	10868	-0-	-6616	-0-	364 1	8423 3	Y	1879	1867 0	5 8		69	
							14 4	2067 9							
11		14490 X	8907	-0-	-5583	-0-	323 1	6793 3	Y	1615	1620 0	4 8		60	
							14 4	1777 9							
12		13857 X	8342	-0-	-5515	-0-	314 1	6326 3	Y	1536	1512 0	4 8		80	
							12 4	1690 9							
01		11284 X	5965	-0-	-5319	-0-	237 1	4184 3	Y	1394	1426 0	3 8		45	
							11 4	1533 9							
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450															
08		1064173 X	5983	-0-	-1058190	-0-	54 1	4871 3	Y	949	965 0	3 8		55	
							14 4	1044 9							
09		8130 X	5744	-0-	-2386	-0-	54 1	4497 3	Y	1068	1054 0	2 8		67	
							18 4	1175 9							
10		8401 X	7150	-0-	-1251	-0-	68 1	5623 3	Y	1305	1313 0	3 8		56	
							23 4	1436 9							
11		7620 X	7191	-0-	-429	-0-	69 1	5784 3	Y	1198	1191 0	3 8		60	
							20 4	1318 9							
12		6727 X	1640	-0-	-5087	-0-	54 1	311 3	Y	1144	1066 0	3 8		135	
							17 4	1258 9							
01		7161 X	1583	-0-	-5578	-0-	25 1	92 3	Y	1317	1315 0	4 8		133	
							17 4	1449 9							
SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500															
08		6417 X	6399	-0-	-18	-0-	69 1	4941 3	Y	1253	1278 0	2 8		138	
							11 4	1378 9							
09		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	18 1	7025 3	Y	1249	1294 0	2 8		91	
							12 4	1374 9							
10		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8 1	7011 3	Y	1108	1135 0	2 8		62	
							11 4	1219 9							
11		6870 X	6169	-0-	-701	-0-	9 1	4993 3	Y	1052	1057 0	2 8		55	
							10 4	1157 9							
12		8711 X	6985	-0-	-1726	-0-	116 1	5705 3	Y	1049	1006 0	2 8		96	
							10 4	1154 9							
01		8711 X	7180	-0-	-1531	-0-	295 1	5328 3	Y	1402	1407 0	2 8		89	
							15 4	1542 9							
BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576															
08		17732 X	15718	-0-	-2014	-0-	188 1	12325 3	Y	2890	2905 0	4 8		53	
							26 4	3179 9							
09		17160 X	14850	-0-	-2310	-0-	101 1	11664 3	Y	2788	2794 0	3 8		44	
							18 4	3067 9							
10		17577 X	14987	-0-	-2590	-0-	89 1	12657 3	Y	2014	2017 0	4 8		37	
							26 4	2215 9							
11		17010 X	14936	-0-	-2074	-0-	90 1	12256 3	Y	2333	2317 0	3 8		50	
							24 4	2566 9							
12		15934 X	13616	-0-	-2318	-0-	148 1	11314 3	Y	1939	1916 0	3 8		70	
							21 4	2133 9							
01		15717 X	14465	-0-	-1252	-0-	63 1	11920 3	Y	2234	2260 0	3 8		41	
							25 4	2457 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. SIMMONS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SIMMONS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466						
08		4762 X	4762	-0-	-0-	51	1	3687	3	Y	923	911	0	2	8	102
						9	4	1015	9							
09		6517 X	6517	-0-	-0-	18	1	5478	3	Y	920	953	0	2	8	67
						9	4	1012	9							
10		6592 X	6592	-0-	-0-	8	1	5660	3	Y	832	851	0	2	8	46
						9	4	915	9							
11		5197 X	5197	-0-	-0-	10	1	4298	3	Y	801	803	0	2	8	42
						8	4	881	9							
12		6727 X	5850	-0-	-877	139	1	4800	3	Y	821	787	0	1	8	75
						8	4	903	9							
01		6727 X	6102	-0-	-625	294	1	4582	3	Y	1104	1108	0	1	8	70
						12	4	1214	9							
SIMMONS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135						
08		552 X	552	-0-	-0-	36	1	30	3	Y	437	435	0	3	8	48
						5	4	481	9							
09		516 X	516	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	413	429	0	2	8	30
						5	4	454	9							
10		784 X	784	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	642	634	0	2	8	36
						7	4	706	9							
11		5130 X	5130	-0-	-0-	8	1	4180	3	Y	848	838	0	2	8	44
						9	4	933	9							
12		4078 X	4078	-0-	-0-	100	1	3213	3	Y	689	668	0	2	8	63
						7	4	758	9							
01		4733 X	4733	-0-	-0-	278	1	3420	3	Y	931	933	0	2	8	59
						11	4	1024	9							
KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018				TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432						
08		3968 X	3565	-0-	-403	11	1	2567	3	Y	887	891	0	1	8	36
						11	4	976	9							
09		3840 X	3325	-0-	-515	9	1	2339	3	Y	876	877	0			35
						13	4	964	9							
10		3968 X	3054	-0-	-914	12	1	2146	3	Y	804	801	0			38
						12	4	884	9							
11		3660 X	2875	-0-	-785	11	1	2033	3	Y	745	755	0			28
						11	4	820	9							
12		3565 X	2877	-0-	-688	13	1	2058	3	Y	723	673	0			78
						11	4	795	9							
01		3565 X	2891	-0-	-674	13	1	2017	3	Y	771	825	0			24
						13	4	848	9							
SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084						
08		1786 X	1786	-0-	-0-	50	1	472	3	Y	1138	1119	0	6	8	125
						12	4	1252	9							
09		7080 X	2157	-0-	-4923	17	1	670	3	Y	1324	1349	0	4	8	96
						14	4	1456	9							
10		7316 X	2255	-0-	-5061	8	1	608	3	Y	1477	1487	0	4	8	82
						14	4	1625	9							
11		6600 X	3720	-0-	-2880	8	1	2248	3	Y	1320	1330	0	3	8	69
						12	4	1452	9							
12		4363 X	4363	-0-	-0-	108	1	1683	3	Y	2321	2174	0	4	8	212
						19	4	2553	9							
01		4804 X	4804	-0-	-0-	337	1	3179	3	Y	1158	1294	0	3	8	73
						14	4	1274	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08		5308 X	5308	-0-	-0-			11 1 12 4	4292 3 993 9	Y	903	912 0	1 8 37				
09		3907 X	3907	-0-	-0-			9 1 12 4	3167 3 719 9	Y	654	664 0	1 8 26				
10		5696 X	5696	-0-	-0-			14 1 12 4	5000 3 670 9	Y	609	606 0	1 8 28				
11		5428 X	5428	-0-	-0-			12 1 10 4	4794 3 612 9	Y	556	563 0	21				
12		6441 X	6441	-0-	-0-			17 1 13 4	5601 3 810 9	Y	736	677 0	80				
01		6322 X	6322	-0-	-0-			16 1 15 4	5422 3 869 9	Y	790	845 0	25				
FLEETWOOD UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 296288		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255	
08		46903 X	NO RPT	-0-	-46903					N	NO RPT		-0-				
09		45390 X	NO RPT	-0-	-45390					N	NO RPT		-0-				
10		46903 X	NO RPT	-0-	-46903					N	NO RPT		-0-				
11		45390 X	NO RPT	-0-	-45390					N	NO RPT		-0-				
12		46903 X	NO RPT	-0-	-46903					N	NO RPT		-0-				
01		46903 X	1785	-0-	-45118			26 1 8 4	1132 3 619 9	N	563	576 0	23				
EMERSON UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 296290		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765	
08		18321 X	NO RPT	-0-	-18321					Y	NO RPT		-0-				
09		17730 X	NO RPT	-0-	-17730					Y	NO RPT		-0-				
10		18321 X	NO RPT	-0-	-18321					Y	NO RPT		-0-				
11		17730 X	NO RPT	-0-	-17730					Y	NO RPT		-0-				
12		18321 X	NO RPT	-0-	-18321					Y	NO RPT		-0-				
01		18321 X	NO RPT	-0-	-18321					Y	NO RPT		-0-				
EMERSON UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 296292		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554	
08		22692 X	NO RPT	-0-	-22692					Y	NO RPT		-0-				
09		21960 X	NO RPT	-0-	-21960					Y	NO RPT		-0-				
10		22692 X	NO RPT	-0-	-22692					Y	NO RPT		-0-				
11		21960 X	NO RPT	-0-	-21960					Y	NO RPT		-0-				
12		22692 X	NO RPT	-0-	-22692					Y	NO RPT		-0-				
01		22692 X	787	-0-	-21905			1 1 11 4	72 3 703 9	Y	639	679 0	2 8 100				
EMERSON UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 296293		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424	
08		22289 X	NO RPT	-0-	-22289					Y	NO RPT		-0-				
09		21570 X	NO RPT	-0-	-21570					Y	NO RPT		-0-				
10		22289 X	NO RPT	-0-	-22289					Y	NO RPT		-0-				
11		21570 X	NO RPT	-0-	-21570					Y	NO RPT		-0-				
12		22289 X	NO RPT	-0-	-22289					Y	NO RPT		-0-				
01		22289 X	3171	-0-	-19118			1 1 11 4	2496 3 663 9	Y	603	701 0	1 8 95				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296294		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		42253 X	NO RPT	-0-	-42253					N	NO RPT					-0-
09		40890 X	NO RPT	-0-	-40890					N	NO RPT					-0-
10		42253 X	NO RPT	-0-	-42253					N	NO RPT					-0-
11		40890 X	NO RPT	-0-	-40890					N	NO RPT					-0-
12		42253 X	NO RPT	-0-	-42253					N	NO RPT					-0-
01		42253 X	1468	-0-	-40785			25	1	852	3	530	547	0	1 8	22
								8	4	583	9					
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 296295		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928								
08		55769 X	NO RPT	-0-	-55769					N	NO RPT					-0-
09		53970 X	NO RPT	-0-	-53970					N	NO RPT					-0-
10		55769 X	NO RPT	-0-	-55769					N	NO RPT					-0-
11		53970 X	NO RPT	-0-	-53970					N	NO RPT					-0-
12		55769 X	NO RPT	-0-	-55769					N	NO RPT					-0-
01		55769 X	2345	-0-	-53424			36	1	1466	3	756	774	0	1 8	31
								11	4	832	9					
EMERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296297		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566								
08		27156 X	NO RPT	-0-	-27156					Y	NO RPT					-0-
09		26280 X	NO RPT	-0-	-26280					Y	NO RPT					-0-
10		27156 X	NO RPT	-0-	-27156					Y	NO RPT					-0-
11		26280 X	NO RPT	-0-	-26280					Y	NO RPT					-0-
12		27156 X	NO RPT	-0-	-27156					Y	NO RPT					-0-
01		27156 X	3094	-0-	-24062			1	1	2364	3	651	668	0	2 8	102
								13	4	716	9					
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 296477		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047								
08		46066 X	NO RPT	-0-	-46066					N	NO RPT					-0-
09		44580 X	NO RPT	-0-	-44580					N	NO RPT					-0-
10		46066 X	NO RPT	-0-	-46066					N	NO RPT					-0-
11		44580 X	NO RPT	-0-	-44580					N	NO RPT					-0-
12		46066 X	NO RPT	-0-	-46066					N	NO RPT					-0-
01		46066 X	NO RPT	-0-	-46066					N	NO RPT					-0-
GULFTEX ENERGY, LLC		WELL #: 338751		RRCID -> 294123		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728								
WFR		8H														
08		71548 X	38961	-0-	-32587			1257	1	31360	2	5687	6017	1		258
								88	4	6256	9					
09		59220 X	34583	-0-	-24637			1214	1	27033	2	5153	4896	1		515
								668	4	5668	9					
10		53041 X	32310	-0-	-20731			1273	1	25325	2	5085	5034	1		566
								118	4	5594	9					
11		45270 X	29321	-0-	-15949			1227	1	23597	2	4022	3944	1		644
								73	4	4424	9					
12		42780 X	29179	-0-	-13601			1285	1	22626	2	4703	4731	1		616
								95	4	5173	9					
01		38967 X	NO RPT	-0-	-38967					N	NO RPT					616

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	39122 X	32123	-0-	-6999	-0-	745	1	28934	2	Y	2173	2234	0	65
						54	4	2390	9					
09	37860 X	29026	-0-	-8834	-0-	722	1	26166	2	Y	1897	1894	0	68
						51	4	2087	9					
10	36642 X	27683	-0-	-8959	-0-	763	1	24870	2	Y	1798	1790	0	76
						72	4	1978	9					
11	31080 X	24788	-0-	-6292	-0-	748	1	22203	2	Y	1615	1632	0	59
						60	4	1777	9					
12	32116 X	21074	-0-	-11042	-0-	642	1	18769	2	Y	1484	1485	0	58
						31	4	1632	9					
01	32116 X	18860	-0-	-13256	-0-	595	1	16529	2	Y	1506	1513	0	51
						79	4	1657	9					
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
08	46872 X	29468	-0-	-17404	-0-	684	1	26567	2	Y	1970	2047	0	90
						50	4	2167	9					
09	45360 X	25949	-0-	-19411	-0-	641	1	23249	2	Y	1831	1820	0	101
						45	4	2014	9					
10	46872 X	25156	-0-	-21716	-0-	691	1	22522	2	Y	1706	1699	0	108
						66	4	1877	9					
11	39570 X	18998	-0-	-20572	-0-	569	1	16891	2	Y	1356	1384	0	80
						46	4	1492	9					
12	34596 X	22101	-0-	-12495	-0-	658	1	19232	2	Y	1981	1967	0	94
						32	4	2179	9					
01	29481 X	15835	-0-	-13646	-0-	497	1	13794	2	Y	1344	1380	0	58
						66	4	1478	9					
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	647	1	1575	2	N	815	816	0	237
						897	9							
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	618	1	1610	2	N	665	640	0	262
						732	9							
10	3689 X	3137	-0-	-552	-0-	628	1	1647	2	N	784	711	0	335
						862	9							
11	3570 X	941	-0-	-2629	-0-	522	1	419	9	N	381	576	0	140
12	3286 X	1053	-0-	-2233	-0-	562	1	4	4	N	443	449	0	134
						487	9							
01	3131 X	1124	-0-	-2007	-0-	467	1	227	2	N	389	247	0	276
						2	4	428	9					
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
08	47864 X	34085	-0-	-13779	-0-	796	1	30888	2	Y	2130	2219	0	99
						58	4	2343	9					
09	46320 X	32411	-0-	-13909	-0-	811	1	29394	2	Y	1954	1938	0	115
						57	4	2149	9					
10	47864 X	35930	-0-	-11934	-0-	1000	1	32599	2	Y	2033	2018	0	130
						95	4	2236	9					
11	44340 X	28407	-0-	-15933	-0-	866	1	25723	2	Y	1590	1625	0	95
						69	4	1749	9					
12	38595 X	26203	-0-	-12392	-0-	799	1	23352	2	Y	1830	1826	0	99
						39	4	2013	9					
01	35929 X	22673	-0-	-13256	-0-	725	1	20124	2	Y	1571	1600	0	70
						96	4	1728	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28303 X	1418	-0-	-26885	-0-	7	1	1331	2	N	73	100	0			6
						80	9									
09	27390 X	1284	-0-	-26106	-0-	2	1	1115	2	N	152	152	0			6
						167	9									
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2581	2	188	9	N	171	169	0			8
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	101	1	205	2	N	913	906	0			15
						1004	9									
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	507	1	3026	2	N	663	665	0			13
						2	4	729	9							
01	2759 X	2732	-0-	-27	-0-	345	1	1868	2	N	472	472	0			13
						519	9									

OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664

08	27714 X	2910	-0-	-24804	-0-	320	1	1736	2	N	776	768	0			43
						854	9									
09	26820 X	2784	-0-	-24036	-0-	257	1	1699	2	N	753	777	0			19
						828	9									
10	5456 X	3601	-0-	-1855	-0-	441	1	2511	2	N	590	587	0			22
						649	9									
11	4950 X	697	-0-	-4253	-0-	16	1	220	2	N	419	431	0			10
						461	9									
12	5115 X	2189	-0-	-2926	-0-	202	1	1257	2	N	663	657	0			16
						1	4	729	9							
*01	3596 X	2657	-0-	-939	-0-	314	1	1783	2	N	509	508	0			17
						560	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

08	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	4194	1	12289	3	Y	492	329	1			377
						22	4	541	9							
09	4530 X	2326	-0-	-2204	-0-	2076	1	10	4	Y	218	329	1			266
						240	9									
10	9052 X	52	-0-	-9000	-0-	13	1	39	4	Y	-0-					266
11	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	2315	1	12035	3	Y	1032	60	0	770	1	468
						99	4	1135	9							
12	25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	3283	1	21913	3	Y	651	47	0	574	1	498
						13	4	716	9							
01	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	3875	1	17381	3	Y	410	8	0	566	1	334
						69	4	451	9							

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	1712	1	1564	3	Y	1562	1493	1			442
						1718	9									
09	14700 X	2193	-0-	-12507	-0-	1698	1	495	9	Y	450	574	1			318
10	15190 X	2618	-0-	-12572	-0-	2064	1	192	4	Y	329	385	1			262
						362	9									
11	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1608	1	15292	3	Y	2797	2660	1			399
						102	4	3077	9							
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	2356	1	3819	3	Y	1749	1462	1			686
						108	4	1924	9							
01	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	2429	1	1124	3	Y	763	1100	1			349
						281	4	839	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 285756		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703			
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	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	252 1 3 4	1854 3 366 9	Y	333	332 0	5
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	246 1 4 4	1167 3 262 9	Y	238	239 0	4
10	1767 X	309	-0-	-1458	-0-	77 1 1 4	110 3 121 9	Y	110	112 0	2
11	2400 X	747	-0-	-1653	-0-	103 1 2 4	503 3 139 9	Y	126	126 0	2
12	2480 X	1764	-0-	-716	-0-	297 1 6 4	1182 3 279 9	Y	254	251 0	5
01	2480 X	301	-0-	-2179	-0-	94 1 4 4	84 3 119 9	Y	108	110 0	3
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	394 1 5 4	3183 3 441 9	Y	401	402 0	5
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	248 1 4 4	3019 3 381 9	Y	346	346 0	5
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	91 1 2 4	781 3 116 9	Y	105	108 0	2
11	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	951 3 96 9	Y	87	87 0	2
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	440 1 8 4	1274 3 614 9	Y	558	550 0	10
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	140 1 6 4	761 3 124 9	Y	113	120 0	3
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	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-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178 1	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		179
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-		188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94 1	94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	4	15	9	Y	14					623
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	9	Y	13	317	1			319
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	52	4	Y	14					333
						15	9									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	4	54	9	Y	49					382
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					386
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	4	6	9	Y	5					391

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-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508								
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	392	1	4028	3	Y	1178	1175	0			16
						5	4	1296	9							
09	6570 X	4150	-0-	-2420	-0-	383	1	2772	3	Y	899	901	0			14
						6	4	989	9							
10	6789 X	3543	-0-	-3246	-0-	438	1	1720	3	Y	1252	1244	0			22
						8	4	1377	9							
11	6570 X	1188	-0-	-5382	-0-	326	1	15	3	Y	764	771	0			15
						7	4	840	9							
12	6231 X	1206	-0-	-5025	-0-	303	1	160	3	Y	670	673	0			12
						6	4	737	9							
01	5735 X	28	-0-	-5707	-0-	8	1	7	3	Y	12	24	0			-0-
						13	9									

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181								
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	628	1	1057	3	Y	422	420	0			6
						8	4	464	9							
09	1980 X	736	-0-	-1244	-0-	531	1	8	4	Y	179	182	0			3
						197	9									
10	2046 X	837	-0-	-1209	-0-	511	1	10	4	Y	287	285	0			5
						316	9									
11	2100 X	778	-0-	-1322	-0-	469	1	10	4	Y	272	272	0			5
						299	9									
12	2170 X	1046	-0-	-1124	-0-	298	1	408	3	Y	304	303	0			6
						6	4	334	9							
01	2170 X	560	-0-	-1610	-0-	35	1	365	3	Y	144	146	0			4
						2	4	158	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	675	1	1080	3	Y	268	267	0			4
						8	4	295	9							
09	2040 X	1918	-0-	-122	-0-	632	1	999	3	Y	252	252	0			4
						10	4	277	9							
10	2108 X	942	-0-	-1166	-0-	331	1	448	3	Y	143	145	0			2
						6	4	157	9							
11	1980 X	851	-0-	-1129	-0-	327	1	386	3	Y	119	119	0			2
						7	4	131	9							
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	644	1	597	3	Y	258	255	0			5
						12	4	284	9							
01	2046 X	1313	-0-	-733	-0-	268	1	922	3	Y	101	103	0			3
						12	4	111	9							

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	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	558	1	2348	3	Y	475	474	0			6
						7	4	523	9							
09	8280 X	7464	-0-	-816	-0-	981	1	6292	3	Y	160	164	0			2
						15	4	176	9							
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	699	1	7001	3	Y	826	814	0			14
						13	4	909	9							
11	4680 X	4010	-0-	-670	-0-	497	1	2992	3	Y	464	469	0			9
						11	4	510	9							
12	7719 X	2326	-0-	-5393	-0-	598	1	1406	3	Y	283	287	0			5
						11	4	311	9							
01	8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	703	1	4434	3	Y	751	737	0			19
						33	4	826	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	832	1	8	3	Y	81	81	0			5
						15	4	89	9							
09	1560 X	1044	-0-	-516	-0-	855	1	20	4	Y	154	148	0			11
						169	9									
10	1116 X	1029	-0-	-87	-0-	850	1	41	4	Y	125	128	0			8
						138	9									
11	1080 X	641	-0-	-439	-0-	275	1	200	3	Y	119	121	0			6
						35	4	131	9							
12	1116 X	721	-0-	-395	-0-	570	1	62	4	Y	81	79	0			8
						89	9									
01	1085 X	924	-0-	-161	-0-	648	1	5	3	Y	119	118	0			9
						140	4	131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12896	- 18643			
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	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	624 1	2693 3	Y	1108	1104	0	15
						8 4	1219 9					
09	5550 X	4179	-0-	-1371	-0-	577 1	2447 3	Y	1042	1041	0	16
						9 4	1146 9					
10	5394 X	2918	-0-	-2476	-0-	576 1	1883 3	Y	407	416	0	7
						11 4	448 9					
11	4410 X	2642	-0-	-1768	-0-	547 1	1601 3	Y	438	436	0	9
						12 4	482 9					
12	4557 X	2067	-0-	-2490	-0-	551 1	1091 3	Y	377	379	0	7
						10 4	415 9					
01	4557 X	2441	-0-	-2116	-0-	398 1	1562 3	Y	421	417	0	11
						18 4	463 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H	RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12896	- 18541			
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	630 1	1030 3	Y	310	308	0	4
						8 4	341 9					
09	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	508 1	950 3	Y	241	241	0	4
						8 4	265 9					
10	2666 X	1990	-0-	-676	-0-	504 1	1459 3	Y	15	19	0	-0-
						10 4	17 9					
11	2580 X	2177	-0-	-403	-0-	601 1	1310 3	Y	230	226	0	4
						13 4	253 9					
12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	646 1	1148 3	Y	316	314	0	6
						12 4	348 9					
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	519 1	1418 3	Y	377	373	0	10
						24 4	415 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761			
08	2232 X	1035	-0-	-1197	-0-	784 1	68 3	Y	157	158	0	2
						10 4	173 9					
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	740 1	11 4	Y	88	89	0	1
						97 9						
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	633 1	1902 3	Y	533	525	0	9
						12 4	586 9					
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	531 1	2102 3	Y	339	341	0	7
						12 4	373 9					
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	517 1	1380 3	Y	239	242	0	4
						10 4	263 9					
01	3131 X	625	-0-	-2506	-0-	391 1	10 3	Y	187	186	0	5
						18 4	206 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		4H	RRCID -> 285940	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12649	PERF.13082	- 19175			
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	156 1	7 3	Y	607	606	0	8
						2 4	668 9					
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	142 1	2 4	Y	548	548	0	8
						603 9						
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	129 1	310 3	Y	636	633	0	11
						2 4	700 9					
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	127 1	568 3	Y	511	512	0	10
						3 4	562 9					
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	153 1	605 3	Y	522	522	0	10
						3 4	574 9					
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	158 1	629 3	Y	581	576	0	15
						7 4	639 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207				
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	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	752 1	8243 3	Y	946	936 0		13
09	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	1171 1	12849 3	Y	1033	1030 0		16
10	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	1076 1	11987 3	Y	838	840 0		14
11	11100 X	6660	-0-	-4440	-0-	532 1	5600 3	Y	469	474 0		9
12	15686 X	11444	-0-	-4242	-0-	836 1	9898 3	Y	631	628 0		12
01	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1044 1	13944 3	Y	706	700 0		18
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223				
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	707 1	6957 3	Y	520	519 0		7
09	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634 1	6023 3	Y	432	432 0		7
10	9083 X	5025	-0-	-4058	-0-	626 1	4047 3	Y	309	311 0		5
11	8790 X	7083	-0-	-1707	-0-	718 1	5759 3	Y	536	531 0		10
12	9083 X	5393	-0-	-3690	-0-	723 1	4278 3	Y	344	348 0		6
01	8246 X	6132	-0-	-2114	-0-	656 1	4972 3	Y	431	426 0		11
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691				
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	426 1	42 3	Y	196	194 0		3
09	960 X	612	-0-	-348	-0-	410 1	1 3	Y	177	177 0		3
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	417 1	1 3	Y	288	286 0		5
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	654 1	24 3	Y	315	314 0		6
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	631 1	176 3	Y	229	231 0		4
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	223 1	1169 3	Y	181	180 0		5
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HENDERSON		WELL #:		2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13585 - 18147		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	690 1	716 3	Y	113	251 1				19
09	10650 X	287	-0-	-10363	-0-	109 4	124 9	Y	8	25 1				2
10	11005 X	97	-0-	-10908	-0-	225 1	53 4	Y						
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	9 9		Y						
12	10168 X	27	-0-	-10141	-0-	81 1	16 4	Y	-0-	2 1				-0-
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	12	10 1				2
						11 9		Y	10	10 1				2
						289 1	4991 3	Y	870	711 1				161
						55 4	957 9							
HENDERSON		WELL #:		4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13886 - 17908		
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-
HENDERSON		WELL #:		5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13863 - 17887		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-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-
HENDERSON		WELL #:		6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13796 - 18112		
08	33520 X	9555	-0-	-23965	-0-	864 1	7703 3	Y	774	811 1				132
09	10380 X	4866	-0-	-5514	-0-	137 4	851 9	Y	341	379 1				94
10	10726 X	86	-0-	-10640	-0-	549 1	3813 3	Y						
11	10380 X	625	-0-	-9755	-0-	129 4	375 9	Y	17	109 1				2
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	56 1	11 4	Y						
01	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	19 9		Y						
						54 1	413 3	Y	136	112 1				26
						8 4	150 9							
						898 1	9449 3	Y	1114	899 1				241
						58 4	1225 9							
						936 1	9068 3	Y	816	906 1				151
						180 4	898 9							
HENDERSON		WELL #:		7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13857 - 17924		
08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	855 1	182 3	Y	676	662 1				115
09	2850 X	1547	-0-	-1303	-0-	135 4	744 9	Y	387	396 1				106
10	2945 X	1196	-0-	-1749	-0-	739 1	208 3	Y						
11	1860 X	1015	-0-	-845	-0-	174 4	426 9	Y						
12	1922 X	1375	-0-	-547	-0-	680 1	56 3	Y	300	366 1				40
01	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	130 4	330 9	Y						
						658 1	95 4	Y	238	233 1				45
						262 9								
						656 1	307 3	Y	336	308 1				73
						42 4	370 9							
						769 1	80 3	Y	350	358 1				65
						148 4	385 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13865	- 18053	
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	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	1164 1	8266 3	Y	224	241 1	38		
09	10860 X	7449	-0-	-3411	-0-	184 4	246 9	Y	364	302 1	100		
10	12400 X	8886	-0-	-3514	-0-	688 1	6199 3	Y	416	460 1	56		
11	12000 X	9981	-0-	-2019	-0-	162 4	400 9	Y	413	391 1	78		
12	12400 X	8764	-0-	-3636	-0-	874 1	7386 3	Y	398	390 1	86		
01	9858 X	3630	-0-	-6228	-0-	168 4	458 9	Y	449	452 1	83		
						1472 1	7842 3	Y					
						213 4	454 9						
						893 1	7375 3	Y					
						58 4	438 9						
						947 1	2007 3	Y					
						182 4	494 9						

HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID ->	285998	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13696	- 18049	
08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	583 1	1559 3	Y	283	302 1	48		
09	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	92 4	311 9	Y	243	224 1	67		
10	3286 X	2460	-0-	-826	-0-	504 1	1667 3	Y	268	299 1	36		
11	2910 X	2360	-0-	-550	-0-	119 4	267 9	Y	275	259 1	52		
12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	495 1	1575 3	Y	364	337 1	79		
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	95 4	295 9	Y	382	390 1	71		
						722 1	1230 3	Y					
						105 4	303 9						
						469 1	1408 3	Y					
						30 4	400 9						
						556 1	1895 3	Y					
						107 4	420 9						

HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID ->	285999	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13231	PERF.13641	- 18148	
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	464 1	2 3	Y	313	349 1	53		
09	1230 X	794	-0-	-436	-0-	73 4	344 9	Y	259	241 1	71		
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	412 1	97 4	Y	412	428 1	55		
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	285 9	498 1	Y	334	326 1	63		
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	96 4	453 9	Y	337	327 1	73		
01	1519 X	829	-0-	-690	-0-	498 1	470 3	Y	222	254 1	41		
						911 1	2261 3	Y					
						132 4	367 9						
						574 1	2320 3	Y					
						37 4	371 9						
						491 1	94 4	Y					
						244 9							

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	286005	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13382	PERF.13364	- 18318	
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	951 1	3571 3	Y	866	860 1	137		
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	360 4	953 9	Y	897	886 1	148		
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	965 1	3441 3	Y	950	1016 1	82		
11	5640 X	5288	-0-	-352	-0-	375 4	987 9	Y	821	800 1	103		
12	5952 X	5494	-0-	-458	-0-	992 1	3391 3	Y	873	860 1	116		
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	471 4	1045 9	Y	851	811 1	156		
						888 1	3124 3	Y					
						373 4	903 9						
						907 1	3200 3	Y					
						427 4	960 9						
						690 1	3108 3	Y					
						369 4	936 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	152 1	2261 3	Y	343	347	0	20	
09	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	3 4	377 9	Y	373	367	0	26	
10	3813 X	2485	-0-	-1328	-0-	142 1	964 3	Y	386	388	0	24	
11	3690 X	578	-0-	-3112	-0-	3 4	410 9	Y	325	334	0	15	
12	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	136 1	1917 3	Y	505	472	0	48	
01	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	7 4	425 9	Y	242	272	0	18	
						14 1	204 3	Y					
						2 4	358 9	Y					
						173 1	2245 3	Y					
						19 4	556 9	Y					
						126 1	1745 3	Y					
						27 4	266 9	Y					
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981				
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	160 1	2373 3	Y	846	797	0	50	
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	3 4	931 9	Y	344	370	0	24	
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	78 1	524 3	Y	734	712	0	46	
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	2 4	378 9	Y	752	762	0	36	
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	265 1	3728 3	Y	619	596	0	59	
01	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	13 4	807 9	Y	546	564	0	41	
						257 1	3682 3	Y					
						33 4	827 9	Y					
						212 1	2733 3	Y					
						23 4	681 9	Y					
						144 1	1983 3	Y					
						31 4	601 9	Y					
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	10	10	0	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	Y	10	10	0	-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	10	10	0	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	11 9	16 3	Y	6	6	0	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 3	7 9	Y	-0-			-0-	
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 4	Y	-0-			521	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	261	1	263	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	1 1	40 4	Y	12			275	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13 9	6 1	Y	67			342	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74 9		Y	4			346	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	43 4	Y	15			361	
						17 9		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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192	
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	30 1	3555 3	N	-0-	181
						1 4				
03	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	16 1	1968 3	N	-0-	181
						1 4				
04	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	13 1	1653 3	N	-0-	181
*05	3968 X	1157	-0-	-2811	-0-	10 1	1146 3	N	-0-	181
						1 4				
*06	3840 X	1330	-0-	-2510	-0-	10 1	1317 3	N	-0-	181
						3 4				
07	3968 X	1516	-0-	-2452	-0-	11 1	1486 3	N	16	197
						1 4	18 9			
08	1984 X	1246	-0-	-738	-0-	9 1	1221 3	N	14	211
						1 4	15 9			
09	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	11 1	1474 3	N	7	218
						1 4	8 9			
10	1519 X	277	-0-	-1242	-0-	2 1	273 3	N	2	220
						2 9				
11	1470 X	640	-0-	-830	-0-	5 1	632 3	N	3	223
						3 9				
12	1550 X	300	-0-	-1250	-0-	2 1	295 3	N	3	226
						3 9				
01	1550 X	321	-0-	-1229	-0-	3 1	317 3	N	1 188 1	39
						1 9				

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406	
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	390 1	840 3	Y	263 255 1	42
						147 4	289 9			
09	2100 X	1408	-0-	-692	-0-	474 1	531 3	Y	199 208 1	33
						184 4	219 9			
10	2170 X	1041	-0-	-1129	-0-	292 1	374 3	Y	215 229 1	19
						138 4	237 9			
11	1950 X	677	-0-	-1273	-0-	273 1	109 3	Y	164 162 1	21
						115 4	180 9			
12	1922 X	966	-0-	-956	-0-	328 1	311 3	Y	157 157 1	21
						154 4	173 9			
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	424 1	227 4	Y	133 130 1	24
						146 9				

WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460	
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	634 1	95 3	Y	92 100 1	16
						100 4	101 9			
09	2340 X	602	-0-	-1738	-0-	424 1	100 4	Y	71 67 1	20
						78 9				
10	2418 X	562	-0-	-1856	-0-	465 1	89 4	Y	7 26 1	1
						8 9				
11	1410 X	155	-0-	-1255	-0-	84 1	12 4	Y	54 45 1	10
						59 9				
12	1426 X	279	-0-	-1147	-0-	205 1	13 4	Y	55 53 1	12
						61 9				
01	930 X	45	-0-	-885	-0-	35 1	7 4	Y	3 14 1	1
						3 9				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	1264	1 8500	3 Y	1318	1313	1	209
						478	4 1450	9				
09	14190 X	10448	-0-	-3742	-0-	1081	1 7605	3 Y	1220	1227	1	202
						420	4 1342	9				
10	12555 X	11657	-0-	-898	-0-	1195	1 8499	3 Y	1269	1361	1	110
						567	4 1396	9				
11	11430 X	10893	-0-	-537	-0-	1177	1 7637	3 Y	1440	1369	1	181
						495	4 1584	9				
12	11687 X	10964	-0-	-723	-0-	1122	1 7906	3 Y	1280	1291	1	170
						528	4 1408	9				
01	11687 X	11234	-0-	-453	-0-	1085	1 8044	3 Y	1386	1303	1	253
						580	4 1525	9				
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288014	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13131	PERF.13434	- 18901
08	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1286	1 8629	3 Y	1127	1149	1	178
						487	4 1240	9				
09	11880 X	10786	-0-	-1094	-0-	1072	1 8107	3 Y	1082	1081	1	179
						417	4 1190	9				
10	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	1186	1 9109	3 Y	1322	1387	1	114
						563	4 1454	9				
11	11280 X	10891	-0-	-389	-0-	1157	1 8075	3 Y	1065	1045	1	134
						487	4 1172	9				
12	11656 X	11434	-0-	-222	-0-	1116	1 8565	3 Y	1116	1102	1	148
						525	4 1228	9				
01	12307 X	10725	-0-	-1582	-0-	1041	1 8077	3 Y	955	928	1	175
						556	4 1051	9				
COMANCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	12180	PERF.13105	- 23718
08	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	657	1 8103	3 Y	3299	3308	1	132
						127	4 3629	9				
09	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	819	1 5653	3 Y	5666	5298	1	500
						54	4 6233	9				
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	109	1 2293	3 Y	461	776	1	185
						8	4 507	9				
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10099	3 113	4 Y	2093	2121	1	157
						2302	9					
12	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1169	1 9254	3 Y	2586	2619	1	124
						129	4 2845	9				
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1539	1 1	3 Y	2016	1965	1	175
						138	4 2218	9				
HEMBY UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12827	PERF.12852	- 18545
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	359	1 13	3 Y	334	333	0	5
						4	4 367	9				
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	288	1 4	4 Y	216	218	0	3
						238	9					
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	292	1 6	4 Y	333	330	0	6
						366	9					
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	343	1 8	4 Y	315	315	0	6
						347	9					
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	391	1 7	4 Y	248	249	0	5
						273	9					
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	284	1 13	4 Y	219	218	0	6
						241	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	117 1 11 4	2853 3 787 9	Y	715	686 0	178		
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	123 1 20 4	2916 3 713 9	Y	648	657 0	169		
*10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	260 1 15 4	2760 3 680 9	Y	618	611 0	138	38	1
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	621 1 20 4	4592 3 655 9	Y	595	592 0	141		
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	707 1 15 4	4628 3 931 9	Y	846	820 0	167		
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	635 1 26 4	4563 3 887 9	Y	806	761 0	212		

GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 13523		PERF.14089 - 23702			
08	25761 X	3474	-0-	-22287	-0-	9 1 1141 9	2324 3	N	1037	1079 1	543		
09	16050 X	4660	-0-	-11390	-0-	5 1 1142 9	3513 3	N	1038	953 1	628		
10	11098 X	9557	-0-	-1541	-0-	8626 3	931 9	N	846	1152 1	322		
11	53478 X	53478	-0-	-0-	-0-	3 1 119 4	50846 3 2510 9	N	2282	279 0	707	1618	1
12	10881 X	4377	-0-	-6504	-0-	3786 3 567 9	24 4	N	515	777 1	445		
01	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	12266 3	1410 9	N	1282	1142 1	585		

DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13275		PERF.13070 - 21603			
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	2227 1 844 9	10283 3	Y	767	771 1	155		
09	20880 X	13961	-0-	-6919	-0-	2245 1 855 9	10861 3	Y	777	687 1	245		
10	21576 X	16847	-0-	-4729	-0-	3128 1 1101 9	12618 3	Y	1001	953 1	293		
11	19080 X	16753	-0-	-2327	-0-	2034 1 751 9	13968 3	Y	683	824 1	152		
12	14415 X	10120	-0-	-4295	-0-	1695 1 729 9	7696 3	Y	663	573 1	242		
01	16833 X	10039	-0-	-6794	-0-	905 1 743 9	8391 3	Y	675	20 0	272	625	1

FRANCES		WELL #: 1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13265 - 21389			
08	26257 X	14526	-0-	-11731	-0-	131 1 1620 9	12775 3	N	1473	1822 1	271		
09	20220 X	14320	-0-	-5900	-0-	8 1 1579 9	12733 3	N	1435	907 1	799		
10	18817 X	13493	-0-	-5324	-0-	19 1 1518 9	11956 3	N	1380	1510 1	669		
11	15270 X	4736	-0-	-10534	-0-	26 1 1554 9	3156 3	N	1413	9 0	593	1480	1
12	15779 X	1248	-0-	-14531	-0-	70 1	1178 9	N	1071	1089 1	575		
01	14787 X	1760	-0-	-13027	-0-	566 1	1194 9	N	1085	1091 1	569		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HEMBY UNIT B		WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	963 X	963	-0-	-0-	-0-	419 1	109 3	5 4	430 9	Y	391	388 0				5
09	1110 X	714	-0-	-396	-0-	410 1	6 4	298 9		Y	271	272 0				4
10	1147 X	665	-0-	-482	-0-	393 1	7 4	265 9		Y	241	241 0				4
11	1110 X	1095	-0-	-15	-0-	416 1	471 3	9 4	199 9	Y	181	181 0				4
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	493 1	417 3	9 4	248 9	Y	225	225 0				4
01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	716 1	255 3	33 4	411 9	Y	374	369 0				9

DAVENPORT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994								
*02	281 X	63	-0-	-218	-0-	1 1	16 3	46 9		Y	42	42 0				1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 3	57 9	1 1		Y	52	52 0	1 1			-0-
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	1 1	11 3	6 9		Y	5	5 0				-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	107 9		Y	97	97 0				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 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-

BEST-FENNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289125		COMPL. DATE 11/26/2020		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044								
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17 1	334 3	278 9		Y	253	250 0				4
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	1 4	235 9	Y	214	215 0	2 1			1
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	1 4	172 9	Y	156	156 0				1
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	32 1	627 3	2 4	212 9	Y	193	193 0				1
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20 1	409 3	1 4	312 9	Y	284	284 0				1
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	1 4	427 9	Y	388	379 0	8 1			2
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	397 9		Y	361	362 0				1
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	16 1	326 3	16 1		Y	253	240 0	12 1			2
10	868 N	654	-0-	-214	-0-	278 9	342 3	16 1		Y	269	270 0				1
11	810 N	308	-0-	-502	-0-	296 9	150 3	8 1		Y	135	134 0				2
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1 4	149 9			Y	-0-	2 0				-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20 1	404 3	1 4	360 9	Y	327	325 0				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11929	- 16752							
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-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 12281	PERF.12638	- 16910							
*02	8107 X	2586	-0-	-5521	-0-	150 1 3 4	224 3 2209 9	Y	2008	2039	0					42
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	560 1 14 4	2580 3 4807 9	Y	4370	4365	0					47
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	532 1 17 4	2186 3 4182 9	Y	3802	3817	0					32
*05	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	707 1 18 4	2789 3 3364 9	Y	3058	3050	0					40
*06	4230 X	4183	-0-	-47	-0-	419 1 17 4	1408 3 2339 9	Y	2126	2142	0					24
07	4371 X	4004	-0-	-367	-0-	556 1 25 4	136 3 3287 9	Y	2988	2972	0					40
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	660 1 26 4	1905 3 3274 9	Y	2976	2971	0					45
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	764 1 18 4	2786 3 2046 9	Y	1860	1880	0					25
10	4495 X	1907	-0-	-2588	-0-	515 1 19 4	1 3 1372 9	Y	1247	1255	0					17
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	501 1 4344 9	22 4	Y	3949	3911	0					55
12	4495 X	2715	-0-	-1780	-0-	731 1 1958 9	26 4	Y	1780	1807	0					28
01	4495 X	2404	-0-	-2091	-0-	653 1 51 4	22 3 1678 9	Y	1525	1528	0					25

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11515	- 15437							
*05	2561 N	406	-0-	-2155	-0-	184 1 221 9	1 4	Y	201	200	0					3
*06	960 N	667	-0-	-293	-0-	528 1 7 4	9 3 123 9	Y	112	114	0					1
07	1891 X	422	-0-	-1469	-0-	267 1 150 9	5 4	Y	136	136	0					1
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	301 1 7 4	3 3 50 9	Y	45	46	0					-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-							-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	338 1 365 9	12 4	Y	332	329	0					3
11	660 X	648	-0-	-12	-0-	305 1 341 9	2 4	Y	310	309	0					4
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	534 1 441 9	26 4	Y	401	398	0					7
01	713 X	332	-0-	-381	-0-	193 1 123 9	16 4	Y	112	117	0					2

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
TURNBULL UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	289134	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11875	- 16702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEST-HUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289136	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11826	- 15738
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	145	144 0		2
						160 9						
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	1 1	11 3	Y	153	152 0	2 1	1
						168 9						
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	8 3	129 9	Y	117	117 0		1
*05	248 N	67	-0-	-181	-0-	1 1	11 3	Y	50	51 0		-0-
						55 9						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	Y	383	381 0		2
						1 4	421 9					

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		501H	RRCID ->	289286	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	12909	PERF.13109	- 17352
*08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	239 1	1476 3	Y	330	338 0		82
						23 4	363 9					
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	314 1	2760 3	Y	585	514 0		153
						51 4	644 9					
*10	2356 X	1518	-0-	-838	-0-	489 1	893 3	Y	98	216 0	13 1	22
						28 4	108 9					
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	524 1	1075 3	Y	523	421 0		124
						17 4	575 9					
12	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	287 1	2556 3	Y	515	537 0		102
						6 4	567 9					
01	3906 X	2755	-0-	-1151	-0-	487 1	1700 3	Y	498	469 0		131
						20 4	548 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	359 8 4	1 3179 824 3	Y	749	746 0		9
03	19902 X	7695	-0-	-12207	-0-	588 8 4	1 6395 704 3	Y	640	641 0		8
04	16770 X	2066	-0-	-14704	-0-	401 4 4	1 1281 380 3	Y	345	349 0		4
*05	17329 X	1003	-0-	-16326	-0-	233 2 4	1 294 474 3	Y	431	429 0		6
*06	16770 X	1912	-0-	-14858	-0-	595 10 4	1 754 553 3	Y	503	503 0		6
07	7688 X	1802	-0-	-5886	-0-	568 10 4	1 703 521 3	Y	474	476 0		4
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	409 9 4	1 12 413 3	Y	375	376 0		3
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	452 2 4	1 1707 552 3	Y	502	500 0		5
10	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	865 33 4	1 6833 920 3	Y	836	833 0		8
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	670 7 4	1 4166 636 3	Y	578	578 0		8
12	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	1135 57 4	1 8342 835 3	Y	759	754 0		13
01	8649 X	5799	-0-	-2850	-0-	814 68 4	1 4376 541 3	Y	492	497 0		8

TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002				
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	91 92 1	2 4 9 Y	84	83 0			1
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	272 3 4	1 2 62 3 9 Y	56	56 0			1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	238 48 9	1 2 48 9 Y	44	44 0			1
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	298 40 9	1 2 40 9 Y	36	36 0			1
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	236 3 4	1 1 98 3 4 Y	89	89 0			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	217 70 9	1 4 4 9 Y	64	64 0			1
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	171 4 4	1 3 22 3 9 Y	20	21 0			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	3 3	7 9 Y	6	6 0			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	324 94 9	1 16 4 9 Y	85	84 0			1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	136 53 9	1 11 4 Y	48	48 0			1

TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	12750	-	14969
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	13323	-	17973
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13052	PERF.	13117	-	18384
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	131	1	2315	3	Y	560	546	0	140
						12	4	616	9					
09	3690 X	3478	-0-	-212	-0-	148	1	2668	3	Y	580	568	0	152
						24	4	638	9					
*10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	380	1	3130	3	Y	665	629	0	149
						22	4	732	9					
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	578	1	2708	3	Y	523	548	0	124
						19	4	575	9					
12	3596 X	996	-0-	-2600	-0-	441	1	10	4	Y	495	521	0	98
						545	9							
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	650	1	3045	3	Y	566	515	0	149
						27	4	623	9					

MAD KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	13471	-	21536
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1964	1	9069	3	Y	1145	148	0	202
						1260	9							
09	17580 X	11587	-0-	-5993	-0-	1819	1	8800	3	Y	880	97	0	247
						968	9							
10	18166 X	6882	-0-	-11284	-0-	1169	1	4716	3	Y	906	888	1	265
						997	9							
11	17580 X	13149	-0-	-4431	-0-	1503	1	10323	3	Y	1203	138	0	237
						1323	9							
12	13640 X	8400	-0-	-5240	-0-	1346	1	6112	3	Y	856	105	0	274
						942	9							
01	12307 X	9356	-0-	-2951	-0-	816	1	7568	3	Y	884	23	0	357
						972	9							

HENDERSON		WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13854	-	18875
08	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	1746	1	16453	3	Y	982	1000	1	167
						276	4	1080	9					
09	24450 X	19040	-0-	-5410	-0-	1499	1	16276	3	Y	829	768	1	228
						353	4	912	9					
10	25265 X	18788	-0-	-6477	-0-	1452	1	16009	3	Y	953	1053	1	128
						279	4	1048	9					
11	23790 X	18359	-0-	-5431	-0-	2137	1	14850	3	Y	965	911	1	182
						310	4	1062	9					
12	19685 X	17397	-0-	-2288	-0-	1270	1	14900	3	Y	1041	998	1	225
						82	4	1145	9					
01	19685 X	18983	-0-	-702	-0-	1519	1	16017	3	Y	1051	1081	1	195
						291	4	1156	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	1677	1	15804	3	Y	1683	1711	1			287
						266	4	1851	9							
09	23160 X	18679	-0-	-4481	-0-	1403	1	15267	3	Y	1525	1393	1			419
						331	4	1678	9							
10	24087 X	18147	-0-	-5940	-0-	1345	1	14765	3	Y	1617	1819	1			217
						258	4	1779	9							
11	23310 X	17718	-0-	-5592	-0-	1980	1	13674	3	Y	1615	1527	1			305
						287	4	1777	9							
12	24087 X	17242	-0-	-6845	-0-	1144	1	13958	3	Y	1878	1777	1			406
						74	4	2066	9							
01	19592 X	18567	-0-	-1025	-0-	1403	1	14980	3	Y	1741	1824	1			323
						269	4	1915	9							
SHINER-SCULLY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409						
08	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	1097	1	9231	3	Y	2242	2257	1			329
						233	4	2466	9							
09	32880 X	12127	-0-	-20753	-0-	1208	1	8463	3	Y	2133	2141	1			321
						110	4	2346	9							
10	26226 X	4797	-0-	-21429	-0-	172	1	3633	3	Y	890	929	1			282
						13	4	979	9							
11	22230 X	16962	-0-	-5268	-0-	13758	3	153	4	Y	2774	2778	1			278
						3051	9									
12	18910 X	15556	-0-	-3354	-0-	1376	1	11750	3	Y	2106	2042	1			342
						113	4	2317	9							
01	13020 X	3531	-0-	-9489	-0-	1189	1	157	4	Y	1986	1935	1			393
						2185	9									
SCULLY SA1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293175		COMPL. DATE 03/31/2023				TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409						
08	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	2147	1	19785	3	Y	4021	4127	1			590
						474	4	4423	9							
09	35460 X	23995	-0-	-11465	-0-	2378	1	17642	3	Y	3408	3485	1			513
						226	4	3749	9							
10	36642 X	8031	-0-	-28611	-0-	298	1	6237	3	Y	1340	1429	1			424
						22	4	1474	9							
11	30660 X	21942	-0-	-8718	-0-	17019	3	191	4	Y	4302	4294	1			432
						4732	9									
12	31682 X	21490	-0-	-10192	-0-	2100	1	15523	3	Y	3367	3252	1			547
						163	4	3704	9							
01	26815 X	5450	-0-	-21365	-0-	2058	1	1	3	Y	2865	2845	1			567
						239	4	3152	9							
SCULLY SA2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 293176		COMPL. DATE 04/07/2023				TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371						
08	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1940	1	17307	3	Y	3369	3586	1			494
						422	4	3706	9							
09	37500 X	17329	-0-	-20171	-0-	1865	1	12236	3	Y	2787	2862	1			419
						162	4	3066	9							
10	38750 X	8251	-0-	-30499	-0-	291	1	6093	3	Y	1678	1566	1			531
						21	4	1846	9							
11	33210 X	26879	-0-	-6331	-0-	21443	3	240	4	Y	4724	4781	1			474
						5196	9									
12	32612 X	24454	-0-	-8158	-0-	2131	1	18241	3	Y	3552	3449	1			577
						175	4	3907	9							
01	23374 X	6069	-0-	-17305	-0-	2104	1	1	3	Y	3365	3276	1			666
						262	4	3702	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12354	- 17552	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02		48384 X	-0-	-0-	-48384	-0-							-0-
03		53568 X	-0-	-0-	-53568	-0-							-0-
04		51840 X	-0-	-0-	-51840	-0-							-0-
*05		53568 X	302	-0-	-53266	-0-		278	1	12	3	9	-0-
								2	4	10	9		
*06		654 X	654	-0-	-0-	-0-		622	1	20	3	1	-0-
								11	4	1	9		
07		87 X	87	-0-	-0-	-0-		83	1	3	3	Y	-0-
								1	4				
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-							-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-							-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-							-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHEER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294339	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	12371	PERF.12641	- 20195
08		94643 X	53528	-0-	-41115	-0-	3132	1	41610	3	Y	296
							636	4	8150	9		
09		70980 X	46556	-0-	-24424	-0-	3612	1	35847	3	Y	554
							345	4	6752	9		
10		59272 X	14896	-0-	-44376	-0-	565	1	11900	3	Y	522
							42	4	2389	9		
11		57360 X	43771	-0-	-13589	-0-	35215	3	392	4	Y	557
							8164	9				
12		54715 X	34352	-0-	-20363	-0-	2925	1	25602	3	Y	240
							323	4	5502	9		
01		53537 X	8697	-0-	-44840	-0-	3322	1	1	3	Y	401
							291	4	5083	9		

CHEER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12785	- 21632
08		90954 X	38270	-0-	-52684	-0-	2255	1	28505	3	Y	256
							447	4	7063	9		
09		68880 X	30685	-0-	-38195	-0-	2561	1	25681	3	Y	191
							248	4	2195	9		
10		62899 X	15747	-0-	-47152	-0-	549	1	11579	3	Y	708
							40	4	3579	9		
11		55050 X	40267	-0-	-14783	-0-	32984	3	366	4	Y	472
							6917	9				
12		48019 X	33812	-0-	-14207	-0-	2837	1	25226	3	Y	237
							320	4	5429	9		
01		38285 X	8914	-0-	-29371	-0-	3408	1	300	4	Y	411
							5206	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 294409		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	26656 X	1310	-0-	-25346	-0-	45 1	909 3	Y	323	318 0	5
						1 4	355 9				
03	29512 X	2275	-0-	-27237	-0-	74 1	1468 3	Y	662	656 0	7 1 4
						5 4	728 9				
04	28560 X	1779	-0-	-26781	-0-	63 1	1196 3	Y	471	473 0	2
						2 4	518 9				
*05	29512 X	1869	-0-	-27643	-0-	66 1	1286 3	Y	467	467 0	2
						3 4	514 9				
*06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	58 1	1185 3	Y	392	392 0	2
						3 4	431 9				
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	58 1	1150 3	Y	385	377 0	8 1 2
						2 4	424 9				
08	2263 X	1128	-0-	-1135	-0-	43 1	813 3	Y	246	247 0	1
						1 4	271 9				
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
12	1643 X	906	-0-	-737	-0-	36 1	726 3	Y	128	127 0	1
						3 4	141 9				
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	57 1	1131 3	Y	326	325 0	2
						4 4	359 9				

KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294772		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769			
*02	30268 X	2583	-0-	-27685	-0-	79 1	1583 3	Y	835	829 0	12
						2 4	919 9				
03	33511 X	2063	-0-	-31448	-0-	72 1	1422 3	Y	514	518 0	5 1 3
						4 4	565 9				
04	32430 X	2105	-0-	-30325	-0-	74 1	1410 3	Y	562	562 0	3
						3 4	618 9				
*05	33511 X	2212	-0-	-31299	-0-	78 1	1522 3	Y	553	553 0	3
						4 4	608 9				
*06	32430 X	1941	-0-	-30489	-0-	79 1	1606 3	Y	228	230 0	1
						5 4	251 9				
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	86 1	1693 3	Y	171	167 0	4 1 1
						2 4	188 9				
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	77 1	1455 3	Y	138	138 0	1
						2 4	152 9				
09	2310 X	1677	-0-	-633	-0-	71 1	1439 3	Y	151	144 0	7 1 1
						1 4	166 9				
10	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	70 1	1438 3	Y	537	536 0	2
						2 4	591 9				
11	1950 X	666	-0-	-1284	-0-	23 1	464 3	Y	161	161 0	2
						2 4	177 9				
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
01	2108 X	256	-0-	-1852	-0-	11 1	216 3	Y	25	25 0	-0-
						1 4	28 9				

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	EOM BALANCE
*05	64666 X	610	-0-	-64056	-0-	513 1	1 3	4 4	92 9	Y	84	87 0			1
*06	62580 X	571	-0-	-62009	-0-	524 1	13 3	9 4	25 9	Y	23	24 0			-0-
07	64666 X	-0-	-0-	-64666	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNBULL UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	294884	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11412	- 18562			
*02	54208 X	1485	-0-	-52723	-0-	489 1	131 3	11 4	854 9	Y	776	789 0			10
03	60016 X	4920	-0-	-55096	-0-	692 1	2593 3	8 4	1627 9	Y	1479	1470 0			19
04	58080 X	3627	-0-	-54453	-0-	663 1	1818 3	7 4	1139 9	Y	1035	1041 0			13
*05	60016 X	2886	-0-	-57130	-0-	718 1	1471 3	6 4	691 9	Y	628	632 0			9
*06	58080 X	645	-0-	-57435	-0-	246 1	237 3	4 4	158 9	Y	144	151 0			2
07	60016 X	296	-0-	-59720	-0-	213 1	7 3	4 4	72 9	Y	65	66 0			1
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	500 1	15 3	11 4	184 9	Y	167	166 0			2
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	556 1	242 3	2 4	229 9	Y	208	208 0			2
10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	566 1	818 3	20 4	268 9	Y	244	244 0			2
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	543 1	1524 3	5 4	261 9	Y	237	236 0			3
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	580 1	1483 3	28 4	292 9	Y	265	264 0			4
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	587 1	1060 3	49 4	1502 9	Y	1365	1346 0			23

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	606	1	2479	3	Y	843	864	0			10
						14	4	927	9							
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	623	1	2866	3	Y	1482	1473	0			19
						8	4	1630	9							
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	589	1	2633	3	Y	1105	1110	0			14
						7	4	1216	9							
*05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	634	1	2430	3	Y	1032	1031	0			15
						6	4	1135	9							
*06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	269	1	1200	3	Y	567	576	0			6
						6	4	624	9							
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	452	454	0			4
						1	4	497	9							
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	599	1	2287	3	Y	2256	2240	0			20
						14	4	2482	9							
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	575	1	1713	3	Y	1542	1547	0			15
						3	4	1696	9							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	676	1	1096	3	Y	1100	1104	0			11
						24	4	1210	9							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633	1	1241	3	Y	986	984	0			13
						5	4	1085	9							
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	691	1	1414	3	Y	1060	1055	0			18
						34	4	1166	9							
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	683	1	1286	3	Y	802	806	0			14
						57	4	882	9							

GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711

*02	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	695	1	171	3	Y	196	195	0	4	1	6
						8	4	216	9							
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	442	1	1	3	Y	24	29	0			1
						2	4	26	9							
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	463	1	4	3	Y	67	66	0			2
						9	4	74	9							
*05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	486	1	85	3	Y	343	334	0			11
						11	4	377	9							
*06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	458	1	421	3	Y	402	401	0			12
						4	4	442	9							
*07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	502	1	3	3	Y	213	218	0			7
						6	4	234	9							
*08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	480	1	1	3	Y	163	163	0			7
						10	4	179	9							
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	481	1	37	3	Y	320	313	0			14
						3	4	352	9							
10	823 X	823	-0-	-0-	-0-	748	1	6	4	Y	63	74	0			3
						69	9									
*11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	487	1	1	3	Y	34	36	0			1
						10	4	37	9							
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1040	1	2250	3	Y	455	434	0			22
						10	4	501	9							
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	887	1	2440	3	Y	455	451	0			26
						32	4	501	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39004 X	1856	-0-	-37148	-0-	585	1	706	3	Y	502	509	0		6
						13	4	552	9						
03	43183 X	2214	-0-	-40969	-0-	677	1	1030	3	Y	454	454	0		6
						8	4	499	9						
04	41790 X	657	-0-	-41133	-0-	528	1	8	3	Y	105	110	0		1
						5	4	116	9						
*05	43183 X	681	-0-	-42502	-0-	557	1	13	3	Y	97	97	0		1
						4	4	107	9						
*06	41790 X	2681	-0-	-39109	-0-	688	1	1475	3	Y	460	456	0		5
						12	4	506	9						
07	43183 X	5712	-0-	-37471	-0-	934	1	3630	3	Y	1027	1023	0		9
						18	4	1130	9						
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	735	1	2930	3	Y	806	808	0		7
						18	4	887	9						
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	598	1	1498	3	Y	552	553	0		6
						3	4	607	9						
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	647	1	2227	3	Y	860	857	0		9
						24	4	946	9						
11	5520 X	3809	-0-	-1711	-0-	625	1	2330	3	Y	771	770	0		10
						6	4	848	9						
12	5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	520	1	2522	3	Y	817	813	0		14
						26	4	899	9						
01	4588 X	3506	-0-	-1082	-0-	560	1	2084	3	Y	741	742	0		13
						47	4	815	9						

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598															
*02	55636 X	3223	-0-	-52413	-0-	611	1	1673	3	Y	841	842	0		10
						14	4	925	9						
03	61597 X	2917	-0-	-58680	-0-	530	1	1962	3	Y	381	386	0		5
						6	4	419	9						
04	59610 X	-0-	-0-	-59610	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
*05	61597 X	2450	-0-	-59147	-0-	332	1	1583	3	Y	484	477	0		7
						3	4	532	9						
*06	59610 X	3035	-0-	-56575	-0-	580	1	1827	3	Y	560	561	0		6
						12	4	616	9						
07	61597 X	918	-0-	-60679	-0-	363	1	160	3	Y	354	357	0		3
						6	4	389	9						
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	503	1	2454	3	Y	529	527	0		5
						12	4	582	9						
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	434	1	1559	3	Y	562	561	0		6
						2	4	618	9						
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	407	1	1023	3	Y	539	540	0		5
						15	4	593	9						
11	3450 X	1602	-0-	-1848	-0-	328	1	761	3	Y	464	463	0		6
						3	4	510	9						
12	3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	300	1	627	3	Y	338	338	0		6
						15	4	372	9						
01	3565 X	1321	-0-	-2244	-0-	267	1	586	3	Y	405	404	0		7
						22	4	446	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	51240 X	4540	-0-	-46700	-0-	743	1	3072	3	Y	644	649	0	8	
						17	4	708	9						
03	56730 X	9564	-0-	-47166	-0-	1062	1	7605	3	Y	803	801	0	10	
						14	4	883	9						
04	54900 X	4997	-0-	-49903	-0-	791	1	3450	3	Y	679	680	0	9	
						9	4	747	9						
*05	56730 X	5362	-0-	-51368	-0-	867	1	3749	3	Y	671	670	0	10	
						8	4	738	9						
*06	54900 X	4566	-0-	-50334	-0-	744	1	3045	3	Y	692	694	0	8	
						16	4	761	9						
07	56730 X	2821	-0-	-53909	-0-	582	1	1619	3	Y	554	557	0	5	
						11	4	609	9						
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	203	1	899	3	Y	857	854	0	8	
						5	4	943	9						
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	499	1	2	4	Y	308	313	0	3	
						339	9								
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	636	1	1185	3	Y	818	813	0	8	
						23	4	900	9						
11	4560 X	2433	-0-	-2127	-0-	577	1	1119	3	Y	665	664	0	9	
						5	4	732	9						
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	657	1	1411	3	Y	757	753	0	13	
						32	4	833	9						
01	2759 X	1194	-0-	-1565	-0-	552	1	46	4	Y	542	546	0	9	
						596	9								

TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441

*02	54432 X	3421	-0-	-51011	-0-	660	1	1946	3	Y	727	741	0	9	
						15	4	800	9						
03	60264 X	3581	-0-	-56683	-0-	729	1	1907	3	Y	851	849	0	11	
						9	4	936	9						
04	58320 X	3366	-0-	-54954	-0-	680	1	1765	3	Y	831	831	0	11	
						7	4	914	9						
*05	60264 X	1908	-0-	-58356	-0-	636	1	643	3	Y	567	570	0	8	
						5	4	624	9						
*06	58320 X	3962	-0-	-54358	-0-	676	1	1872	3	Y	1274	1268	0	14	
						13	4	1401	9						
07	60264 X	2842	-0-	-57422	-0-	636	1	1082	3	Y	1011	1016	0	9	
						12	4	1112	9						
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	584	1	729	3	Y	960	960	0	9	
						14	4	1056	9						
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	614	1	1508	3	Y	847	847	0	9	
						3	4	932	9						
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	657	1	2305	3	Y	908	908	0	9	
						24	4	999	9						
11	3960 X	3067	-0-	-893	-0-	564	1	1707	3	Y	719	718	0	10	
						5	4	791	9						
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	581	1	1987	3	Y	706	704	0	12	
						29	4	777	9						
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	754	1	6166	3	Y	625	626	0	11	
						64	4	688	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	66836 X	540	-0-	-66296	-0-	477	1 32	11	4 20	Y	18	36	0			-0-
03	73997 X	1198	-0-	-72799	-0-	472	1 10	5	4 711	Y	646	638	0			8
04	71610 X	5703	-0-	-65907	-0-	710	1 3998	8	4 987	Y	897	893	0			12
*05	73997 X	5256	-0-	-68741	-0-	738	1 3707	7	4 804	Y	731	732	0			11
*06	71610 X	4448	-0-	-67162	-0-	657	1 3160	15	4 616	Y	560	565	0			6
07	73997 X	1406	-0-	-72591	-0-	501	1 512	9	4 384	Y	349	352	0			3
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	646	1 4452	16	4 828	Y	753	749	0			7
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	595	1 3626	3	4 772	Y	702	702	0			7
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	526	1 2478	19	4 890	Y	809	808	0			8
11	5760 X	3050	-0-	-2710	-0-	456	1 1854	4	4 736	Y	669	668	0			9
12	5952 X	3218	-0-	-2734	-0-	434	1 1956	21	4 807	Y	734	731	0			12
01	5952 X	2986	-0-	-2966	-0-	341	1 2015	29	4 601	Y	546	549	0			9

TURNBULL UNIT H-G PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 294896		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646								
*02	35252 X	3720	-0-	-31532	-0-	595	1 2210	13	4 902	Y	820	829	0			10
03	39029 X	4676	-0-	-34353	-0-	676	1 2944	8	4 1048	Y	953	951	0			12
04	37770 X	4388	-0-	-33382	-0-	604	1 2884	7	4 893	Y	812	813	0			11
*05	39029 X	4837	-0-	-34192	-0-	703	1 3239	7	4 888	Y	807	806	0			12
*06	37770 X	4983	-0-	-32787	-0-	680	1 3372	16	4 915	Y	832	835	0			9
07	39029 X	4783	-0-	-34246	-0-	678	1 3086	14	4 1005	Y	914	915	0			8
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	581	1 2779	14	4 983	Y	894	894	0			8
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	542	1 2170	3	4 1067	Y	970	968	0			10
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	616	1 2338	22	4 1162	Y	1056	1055	0			11
11	4980 X	432	-0-	-4548	-0-	347	1 2	83	9 4	Y	75	85	0			1
12	4774 X	317	-0-	-4457	-0-	270	1 13	34	9 4	Y	31	31	0			1
01	4371 X	3403	-0-	-968	-0-	603	1 1720	50	4 1030	Y	936	921	0			16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	90860 X	4592	-0-	-86268	-0-	569 1	3291 3	13 4	719 9	Y	654	658 0				8
03	100595 X	4624	-0-	-95971	-0-	590 1	3205 3	7 4	822 9	Y	747	745 0				10
04	97350 X	3131	-0-	-94219	-0-	513 1	2007 3	6 4	605 9	Y	550	553 0				7
*05	100595 X	4076	-0-	-96519	-0-	671 1	2874 3	6 4	525 9	Y	477	477 0				7
*06	97350 X	5007	-0-	-92343	-0-	666 1	3276 3	16 4	1049 9	Y	954	950 0				11
07	100595 X	4878	-0-	-95717	-0-	667 1	3138 3	13 4	1060 9	Y	964	966 0				9
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	665 1	3284 3	16 4	1168 9	Y	1062	1061 0				10
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	642 1	3109 3	3 4	954 9	Y	867	868 0				9
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	608 1	2852 3	22 4	873 9	Y	794	795 0				8
11	5010 X	4058	-0-	-952	-0-	553 1	2754 3	6 4	745 9	Y	677	676 0				9
12	5146 X	4035	-0-	-1111	-0-	481 1	2882 3	24 4	648 9	Y	589	588 0				10
01	5146 X	3750	-0-	-1396	-0-	502 1	2720 3	42 4	486 9	Y	442	444 0				8

TURNBULL UNIT H		WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528								
*02	72632 X	7344	-0-	-65288	-0-	696 1	5455 3	16 4	1177 9	Y	1070	1081 0				13
03	80414 X	7177	-0-	-73237	-0-	771 1	5163 3	10 4	1233 9	Y	1121	1120 0				14
04	77820 X	6276	-0-	-71544	-0-	737 1	4769 3	8 4	762 9	Y	693	698 0				9
*05	80414 X	4821	-0-	-75593	-0-	618 1	3429 3	6 4	768 9	Y	698	697 0				10
*06	77820 X	7168	-0-	-70652	-0-	904 1	5558 3	23 4	683 9	Y	621	624 0				7
07	80414 X	7408	-0-	-73006	-0-	901 1	5235 3	19 4	1253 9	Y	1139	1136 0				10
08	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	820 1	5045 3	20 4	1118 9	Y	1016	1017 0				9
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	735 1	4789 3	4 4	102 9	Y	93	101 0				1
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	707 1	4679 3	26 4	791 9	Y	719	713 0				7
11	7170 X	6730	-0-	-440	-0-	630 1	4733 3	7 4	1360 9	Y	1236	1226 0				17
12	7409 X	5501	-0-	-1908	-0-	498 1	4070 3	25 4	908 9	Y	825	828 0				14
01	7006 X	6500	-0-	-506	-0-	678 1	4570 3	57 4	1195 9	Y	1086	1081 0				19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	94528 X	5976	-0-	-88552	-0-	591 1	3990 3	13 4	1382 9	Y	1256	1262 0				15
03	104656 X	6967	-0-	-97689	-0-	725 1	4674 3	9 4	1559 9	Y	1417	1414 0				18
04	101280 X	6177	-0-	-95103	-0-	669 1	4132 3	8 4	1368 9	Y	1244	1246 0				16
*05	104656 X	6022	-0-	-98634	-0-	714 1	3999 3	7 4	1302 9	Y	1184	1183 0				17
*06	101280 X	5723	-0-	-95557	-0-	690 1	3870 3	17 4	1146 9	Y	1042	1048 0				11
07	104656 X	4983	-0-	-99673	-0-	677 1	3444 3	14 4	848 9	Y	771	775 0				7
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	680 1	3723 3	17 4	807 9	Y	734	734 0				7
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	626 1	3836 3	4 4	788 9	Y	716	716 0				7
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	694 1	4444 3	26 4	1300 9	Y	1182	1177 0				12
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	643 1	4334 3	7 4	1258 9	Y	1144	1141 0				15
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	570 1	4116 3	28 4	856 9	Y	778	780 0				13
01	6479 X	5439	-0-	-1040	-0-	627 1	3337 3	53 4	1422 9	Y	1293	1284 0				22

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294905	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	12026	-	16303
*02	46172 X	175	-0-	-45997	-0-	32 1	90 3	1 4	52 9	Y	47	41 0	5 1		1
03	51119 X	805	-0-	-50314	-0-	331 1	49 3	9 4	416 9	Y	378	370 0			9
04	49470 X	793	-0-	-48677	-0-	470 1	13 3	9 4	301 9	Y	274	276 0			7
*05	51119 X	804	-0-	-50315	-0-	537 1	6 3	11 4	250 9	Y	227	227 0			7
*06	49470 X	1810	-0-	-47660	-0-	283 1	685 3	9 4	833 9	Y	757	749 0			15
07	51119 X	1488	-0-	-49631	-0-	576 1	795 3	12 4	105 9	Y	95	109 0			1
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	47 1	74 3	1 4	6 9	Y	5	6 0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-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
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	38892 X	4346	-0-	-34546	-0-	591	1	2420	3	Y	1198	1073	0	118	1	27
						17	4	1318	9							
03	43059 X	3744	-0-	-39315	-0-	643	1	1879	3	Y	1095	1097	0			25
						17	4	1205	9							
04	41670 X	4993	-0-	-36677	-0-	714	1	2898	3	Y	1244	1235	0			34
						13	4	1368	9							
*05	43059 X	4503	-0-	-38556	-0-	715	1	2631	3	Y	1038	1040	0			32
						15	4	1142	9							
*06	41670 X	4364	-0-	-37306	-0-	581	1	2743	3	Y	927	940	0			19
						20	4	1020	9							
07	43059 X	4633	-0-	-38426	-0-	687	1	2887	3	Y	948	954	0			13
						16	4	1043	9							
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	673	1	2990	3	Y	856	852	0			17
						16	4	942	9							
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	631	1	2450	3	Y	913	912	0			18
						13	4	1004	9							
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	694	1	2839	3	Y	943	937	0			24
						17	4	1037	9							
11	4470 X	3777	-0-	-693	-0-	646	1	2508	3	Y	551	559	0			16
						17	4	606	9							
12	4619 X	3221	-0-	-1398	-0-	624	1	1873	3	Y	646	648	0			14
						13	4	711	9							
01	4619 X	3914	-0-	-705	-0-	588	1	2351	3	Y	869	857	0			26
						19	4	956	9							

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

*02	46732 X	1429	-0-	-45303	-0-	160	1	866	3	Y	362	323	0	36	1	8
						5	4	398	9							
03	51739 X	2988	-0-	-48751	-0-	496	1	1622	3	Y	779	769	0			18
						13	4	857	9							
04	50070 X	2752	-0-	-47318	-0-	592	1	1247	3	Y	820	816	0			22
						11	4	902	9							
*05	51739 X	2612	-0-	-49127	-0-	633	1	1449	3	Y	470	477	0			15
						13	4	517	9							
*06	50070 X	2458	-0-	-47612	-0-	506	1	1438	3	Y	453	459	0			9
						16	4	498	9							
07	51739 X	4690	-0-	-47049	-0-	977	1	2552	3	Y	1036	1031	0			14
						21	4	1140	9							
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	731	1	1659	3	Y	702	702	0			14
						17	4	772	9							
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	679	1	1148	3	Y	614	616	0			12
						14	4	675	9							
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	842	1	2110	3	Y	1057	1042	0			27
						20	4	1163	9							
11	4530 X	3206	-0-	-1324	-0-	755	1	1889	3	Y	494	507	0			14
						19	4	543	9							
12	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	778	1	2183	3	Y	653	653	0			14
						16	4	718	9							
01	4123 X	2392	-0-	-1731	-0-	630	1	1113	3	Y	573	570	0			17
						19	4	630	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT H		WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11585 - 17095			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	84812 X	5359	-0-	-79453	-0-	649 1	3372 3	1203	Y	1203	1217 0	15	
						15 4	1323 9						
03	93899 X	6554	-0-	-87345	-0-	766 1	4130 3	1498	Y	1498	1494 0	19	
						10 4	1648 9						
04	90870 X	6507	-0-	-84363	-0-	742 1	4150 3	1461	Y	1461	1461 0	19	
						8 4	1607 9						
*05	93899 X	6757	-0-	-87142	-0-	794 1	4258 3	1543	Y	1543	1540 0	22	
						8 4	1697 9						
*06	90870 X	7380	-0-	-83490	-0-	843 1	4424 3	1903	Y	1903	1904 0	21	
						20 4	2093 9						
07	93899 X	6233	-0-	-87666	-0-	808 1	3646 3	1603	Y	1603	1609 0	15	
						16 4	1763 9						
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	742 1	3516 3	1535	Y	1535	1536 0	14	
						18 4	1689 9						
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	653 1	3229 3	1478	Y	1478	1477 0	15	
						3 4	1626 9						
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	668 1	3605 3	1444	Y	1444	1445 0	14	
						25 4	1588 9						
11	7380 X	6054	-0-	-1326	-0-	654 1	3986 3	1279	Y	1279	1276 0	17	
						7 4	1407 9						
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	590 1	4207 3	841	Y	841	844 0	14	
						29 4	925 9						
01	5983 X	2688	-0-	-3295	-0-	477 1	994 3	1070	Y	1070	1066 0	18	
						40 4	1177 9						

TURNBULL UNIT H		WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11719		PERF.11658 - 18942			
*02	67984 X	13037	-0-	-54947	-0-	848 1	8955 3	2923	Y	2923	2917 0	36	
						19 4	3215 9						
03	75268 X	15992	-0-	-59276	-0-	858 1	9246 3	5342	Y	5342	5309 0	69	
						12 4	5876 9						
04	72840 X	14475	-0-	-58365	-0-	820 1	8401 3	4767	Y	4767	4774 0	62	
						10 4	5244 9						
*05	75268 X	12651	-0-	-62617	-0-	796 1	7013 3	4394	Y	4394	4392 0	64	
						9 4	4833 9						
*06	72840 X	16564	-0-	-56276	-0-	882 1	9109 3	5948	Y	5948	5947 0	65	
						30 4	6543 9						
07	75268 X	14732	-0-	-60536	-0-	778 1	7472 3	5876	Y	5876	5887 0	54	
						18 4	6464 9						
08	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	836 1	8552 3	6167	Y	6167	6165 0	56	
						21 4	6784 9						
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	806 1	8468 3	5194	Y	5194	5198 0	52	
						6 4	5713 9						
10	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	843 1	8633 3	4975	Y	4975	4977 0	50	
						33 4	5473 9						
11	16590 X	10479	-0-	-6111	-0-	796 1	7518 3	1959	Y	1959	1983 0	26	
						10 4	2155 9						
12	16213 X	9857	-0-	-6356	-0-	756 1	7774 3	1172	Y	1172	1178 0	20	
						38 4	1289 9						
01	16213 X	8413	-0-	-7800	-0-	729 1	6569 3	957	Y	957	961 0	16	
						62 4	1053 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40964 X	6246	-0-	-34718	-0-	597 1	5503 3	14 4	132 9	Y	120	119 0				1
03	45353 X	2293	-0-	-43060	-0-	268 1	1824 3	3 4	198 9	Y	180	179 0				2
04	43890 X	4057	-0-	-39833	-0-	353 1	3408 3	4 4	292 9	Y	265	264 0				3
*05	45353 X	8673	-0-	-36680	-0-	806 1	7305 3	9 4	553 9	Y	503	499 0				7
*06	43890 X	6243	-0-	-37647	-0-	607 1	5419 3	19 4	198 9	Y	180	185 0				2
07	45353 X	6363	-0-	-38990	-0-	563 1	5587 3	13 4	200 9	Y	182	182 0				2
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	409 1	4270 3	11 4	649 9	Y	590	587 0				5
09	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	792 1	8150 3	6 4	939 9	Y	854	850 0				9
10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	665 1	7124 3	26 4	966 9	Y	878	878 0				9
11	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	864 1	8189 3	11 4	856 9	Y	778	777 0				10
12	10230 X	7394	-0-	-2836	-0-	598 1	6067 3	30 4	699 9	Y	635	634 0				11
01	10230 X	7446	-0-	-2784	-0-	785 1	6014 3	66 4	581 9	Y	528	530 0				9

TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250								
*02	26236 X	4675	-0-	-21561	-0-	691 1	3379 3	16 4	589 9	Y	535	541 0				7
03	29047 X	4404	-0-	-24643	-0-	724 1	3084 3	9 4	587 9	Y	534	534 0				7
04	28110 X	4001	-0-	-24109	-0-	663 1	2718 3	7 4	613 9	Y	557	557 0				7
*05	29047 X	4711	-0-	-24336	-0-	739 1	3230 3	7 4	735 9	Y	668	665 0				10
*06	28110 X	4313	-0-	-23797	-0-	562 1	3157 3	14 4	580 9	Y	527	531 0				6
07	29047 X	4130	-0-	-24917	-0-	659 1	3019 3	13 4	439 9	Y	399	401 0				4
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	777 1	5275 3	19 4	347 9	Y	315	316 0				3
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	667 1	3581 3	4 4	42 9	Y	38	41 0				-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	631 1	2651 3	23 4	17 9	Y	15	15 0				-0-
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	534 1	2122 3	5 4	50 9	Y	45	44 0				1
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	522 1	3037 3	26 4	21 9	Y	19	20 0				-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	625 1	3183 3	52 4	734 9	Y	667	656 0				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	38864 X	1089	-0-	-37775	-0-	418	1	11	3	Y	592	588	0			7
						9	4	651	9							
03	43028 X	5018	-0-	-38010	-0-	754	1	3061	3	Y	1085	1078	0			14
						9	4	1194	9							
04	41640 X	3650	-0-	-37990	-0-	622	1	1918	3	Y	1003	1004	0			13
						7	4	1103	9							
*05	43028 X	3381	-0-	-39647	-0-	683	1	1819	3	Y	794	795	0			12
						6	4	873	9							
*06	41640 X	3467	-0-	-38173	-0-	659	1	1869	3	Y	842	845	0			9
						13	4	926	9							
07	43028 X	2631	-0-	-40397	-0-	558	1	1293	3	Y	700	703	0			6
						10	4	770	9							
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	488	1	1027	3	Y	622	622	0			6
						11	4	684	9							
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	585	1	2143	3	Y	1096	1091	0			11
						3	4	1206	9							
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	862	1	3464	3	Y	1031	1032	0			10
						32	4	1134	9							
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	859	1	3764	3	Y	477	481	0			6
						8	4	525	9							
12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	809	1	4237	3	Y	854	846	0			14
						40	4	939	9							
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	879	1	3020	3	Y	1096	1091	0			19
						73	4	1206	9							

TURNBULL UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260								
*02	42056 X	5268	-0-	-36788	-0-	727	1	4035	3	Y	445	469	0			5
						16	4	490	9							
03	46562 X	4575	-0-	-41987	-0-	752	1	3813	3	Y	1	6	0			-0-
						9	4	1	9							
04	45060 X	3585	-0-	-41475	-0-	655	1	2899	3	Y	22	22	0			-0-
						7	4	24	9							
*05	46562 X	4904	-0-	-41658	-0-	805	1	3193	3	Y	817	805	0			12
						7	4	899	9							
*06	45060 X	5136	-0-	-39924	-0-	763	1	3159	3	Y	1088	1088	0			12
						17	4	1197	9							
07	46562 X	5623	-0-	-40939	-0-	807	1	3527	3	Y	1157	1158	0			11
						16	4	1273	9							
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	702	1	3268	3	Y	1041	1043	0			9
						17	4	1145	9							
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	524	1	1878	3	Y	768	769	0			8
						2	4	845	9							
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	885	1	3984	3	Y	1571	1563	0			16
						32	4	1728	9							
11	5430 X	3185	-0-	-2245	-0-	533	1	1665	3	Y	893	897	0			12
						5	4	982	9							
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	842	1	4572	3	Y	1273	1264	0			21
						42	4	1400	9							
01	6634 X	5011	-0-	-1623	-0-	784	1	2961	3	Y	1092	1094	0			19
						65	4	1201	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	46956 X	5134	-0-	-41822	-0-	661 1	3213 3	15 4	1245 9	Y	1132	1150 0				14
03	51987 X	3296	-0-	-48691	-0-	659 1	2178 3	8 4	451 9	Y	410	419 0				5
04	50310 X	6397	-0-	-43913	-0-	723 1	3907 3	8 4	1759 9	Y	1599	1583 0				21
*05	51987 X	5331	-0-	-46656	-0-	753 1	3051 3	7 4	1520 9	Y	1382	1383 0				20
*06	50310 X	5541	-0-	-44769	-0-	731 1	3309 3	17 4	1484 9	Y	1349	1354 0				15
07	51987 X	5293	-0-	-46694	-0-	729 1	2974 3	14 4	1576 9	Y	1433	1435 0				13
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	649 1	2702 3	16 4	1359 9	Y	1235	1237 0				11
09	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	648 1	3722 3	4 4	1585 9	Y	1441	1438 0				14
10	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	628 1	3133 3	23 4	1542 9	Y	1402	1402 0				14
11	5550 X	4485	-0-	-1065	-0-	552 1	2654 3	6 4	1273 9	Y	1157	1155 0				16
12	6169 X	4931	-0-	-1238	-0-	570 1	3016 3	28 4	1317 9	Y	1197	1193 0				20
01	6169 X	4168	-0-	-2001	-0-	568 1	2423 3	47 4	1130 9	Y	1027	1029 0				18

TURNBULL UNIT H		WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11647 - 18982						
*02	74004 X	12744	-0-	-61260	-0-	1029 1	8923 3	23 4	2769 9	Y	2517	2519 0				31
03	81933 X	12723	-0-	-69210	-0-	965 1	8789 3	13 4	2956 9	Y	2687	2683 0				35
04	79290 X	11004	-0-	-68286	-0-	865 1	7666 3	10 4	2463 9	Y	2239	2245 0				29
*05	81933 X	9906	-0-	-72027	-0-	882 1	6949 3	10 4	2065 9	Y	1877	1879 0				27
*06	79290 X	9680	-0-	-69610	-0-	841 1	6650 3	25 4	2164 9	Y	1967	1972 0				22
07	81933 X	9699	-0-	-72234	-0-	845 1	6654 3	18 4	2182 9	Y	1984	1988 0				18
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	799 1	6104 3	20 4	2067 9	Y	1879	1880 0				17
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	707 1	4754 3	4 4	1279 9	Y	1163	1168 0				12
10	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	916 1	7542 3	35 4	1971 9	Y	1792	1786 0				18
11	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	1043 1	10425 3	14 4	3073 9	Y	2794	2774 0				38
12	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	1009 1	11136 3	51 4	3428 9	Y	3116	3102 0				52
01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	935 1	8799 3	79 4	2519 9	Y	2290	2303 0				39

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BEST-FENNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	2746	-0-	2746	26063	67 1	1348 3	1329 9	Y	1208	1196 0		18
						2 4	1329 9						
*03	0 W	2821	-0-	2821	28884	73 1	1448 3	1296 9	Y	1178	1177 0	12 1	7
						4 4	1296 9						
*04	0 W	2729	-0-	2729	31613	69 1	1313 3	1344 9	Y	1222	1222 0	1 1	6
						3 4	1344 9						
*05	0 W	1469	-0-	1469	33082	37 1	718 3	712 9	Y	647	650 0		3
						2 4	712 9						
*06	0 W	2235	-0-	2235	35317	44 1	899 3	1289 9	Y	1172	1168 0	1 1	6
						3 4	1289 9						
*07	0 W	2388	-0-	2388	37705	55 1	1081 3	1250 9	Y	1136	1112 0	24 1	6
						2 4	1250 9						
08	0 W	2255	-0-	2255	39960	73 1	1375 3	805 9	Y	732	735 0		3
						2 4	805 9						
09	0 W	2392	-0-	2392	42352	79 1	1604 3	707 9	Y	643	610 0	31 1	5
						2 4	707 9						
10	0 W	2146	-0-	2146	44498	66 1	1385 3	693 9	Y	630	633 0		2
						2 4	693 9						
11	0 W	975	-0-	975	45473	30 1	613 3	329 9	Y	299	298 0		3
						3 4	329 9						
12	0 W	1874	-0-	1874	47347	52 1	1052 3	766 9	Y	696	696 0		3
						4 4	766 9						
01	0 W	1622	-0-	1622	48969	53 1	1078 3	488 9	Y	444	445 0		2
						3 4	488 9						

TURNBULL UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 295170		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448					
*02	69888 X	4721	-0-	-65167	-0-	616 1	3015 3	1076 9	Y	978	984 0		12
						14 4	1076 9						
03	77376 X	4792	-0-	-72584	-0-	644 1	3038 3	1102 9	Y	1002	1001 0		13
						8 4	1102 9						
04	74880 X	4039	-0-	-70841	-0-	582 1	2454 3	997 9	Y	906	907 0		12
						6 4	997 9						
*05	77376 X	4978	-0-	-72398	-0-	743 1	2733 3	1495 9	Y	1359	1351 0		20
						7 4	1495 9						
*06	74880 X	5462	-0-	-69418	-0-	724 1	2810 3	1913 9	Y	1739	1740 0		19
						15 4	1913 9						
07	77376 X	4940	-0-	-72436	-0-	695 1	2685 3	1546 9	Y	1405	1411 0		13
						14 4	1546 9						
08	77376 X	5070	-0-	-72306	-0-	683 1	3020 3	1351 9	Y	1228	1230 0		11
						16 4	1351 9						
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	534 1	2825 3	1025 9	Y	932	934 0		9
						3 4	1025 9						
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611 1	2843 3	741 9	Y	674	676 0		7
						22 4	741 9						
11	5460 X	4914	-0-	-546	-0-	609 1	3266 3	1033 9	Y	939	933 0		13
						6 4	1033 9						
12	5084 X	4896	-0-	-188	-0-	590 1	3408 3	869 9	Y	790	790 0		13
						29 4	869 9						
01	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	617 1	2755 3	752 9	Y	684	685 0		12
						52 4	752 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295623	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11944	PERF.12041	- 18800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	55160 X	13257	-0-	-41903	-0-	851 1	9923 3	Y	2239	2219	0		33
						20 4	2463 9						
03	61070 X	14493	-0-	-46577	-0-	952 1	11285 3	Y	1996	1997	0	20 1	12
						60 4	2196 9						
04	59100 X	12814	-0-	-46286	-0-	858 1	9145 3	Y	2526	2525	0	1 1	12
						32 4	2779 9						
*05	61070 X	10144	-0-	-50926	-0-	808 1	6999 3	Y	2089	2090	0	1 1	10
						39 4	2298 9						
*06	59100 X	10021	-0-	-49079	-0-	745 1	6915 3	Y	2120	2118	0	1 1	11
						29 4	2332 9						
07	61070 X	9827	-0-	-51243	-0-	738 1	5964 3	Y	2825	2760	0	60 1	16
						17 4	3108 9						
08	61070 X	10384	-0-	-50686	-0-	822 1	6134 3	Y	3102	3106	0		12
						16 4	3412 9						
09	59100 X	9242	-0-	-49858	-0-	800 1	5899 3	Y	2300	2183	0	112 1	17
						13 4	2530 9						
10	61070 X	9280	-0-	-51790	-0-	773 1	5690 3	Y	2548	2557	0		8
						14 4	2803 9						
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	410 1	2987 3	Y	1299	1291	0	1 1	15
						41 4	1429 9						
12	T. A.	11700	-0-	11700	11700	852 1	7781 3	Y	2729	2733	0		11
						65 4	3002 9						
01	14B2 EXT	9831	-0-	9831	21531	813 1	6772 3	Y	2000	2002	0		9
						46 4	2200 9						

BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11922	- 19015	
*02	55244 X	13423	-0-	-41821	-0-	848 1	9883 3	Y	2429	2409	0		35
						20 4	2672 9						
03	61163 X	15082	-0-	-46081	-0-	886 1	9951 3	Y	3808	3781	0	38 1	24
						56 4	4189 9						
04	59190 X	14612	-0-	-44578	-0-	869 1	9351 3	Y	3964	3967	0	2 1	19
						32 4	4360 9						
*05	61163 X	14914	-0-	-46249	-0-	879 1	9515 3	Y	4070	4067	0	2 1	20
						43 4	4477 9						
*06	59190 X	12550	-0-	-46640	-0-	748 1	8164 3	Y	3278	3280	0	2 1	16
						32 4	3606 9						
07	61163 X	11887	-0-	-49276	-0-	767 1	7815 3	Y	2988	2923	0	64 1	17
						18 4	3287 9						
08	61163 X	10815	-0-	-50348	-0-	669 1	7144 3	Y	2717	2723	0		11
						13 4	2989 9						
09	59190 X	9244	-0-	-49946	-0-	753 1	5865 3	Y	2375	2252	0	116 1	18
						13 4	2613 9						
10	61163 X	11513	-0-	-49650	-0-	798 1	6876 3	Y	3477	3484	0		11
						14 4	3825 9						
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	443 1	3800 3	Y	1510	1503	0	1 1	17
						44 4	1661 9						
12	14B2 EXT	10084	-0-	10084	10084	805 1	7416 3	Y	1638	1648	0		7
						61 4	1802 9						
01	14B2 EXT	11318	-0-	11318	21402	835 1	7217 3	Y	2926	2919	0		14
						47 4	3219 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HEMBY UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	295928	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13252	- 20301	
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	191053 X	132418	-0-	-58635	-0-	540	1 108782	3	Y	20947	20937	0	283
						54	4 23042	9					
09	184890 X	97360	-0-	-87530	-0-	150	1 79957	3	Y	15641	15687	0	237
						48	4 17205	9					
10	191053 X	90796	-0-	-100257	-0-	185	1 73463	3	Y	15532	15501	0	268
						63	4 17085	9					
11	184890 X	64384	-0-	-120506	-0-	122	1 53373	3	Y	9850	9926	0	192
						54	4 10835	9					
12	191053 X	49200	-0-	-141853	-0-	106	1 39810	3	Y	8403	8441	0	154
						41	4 9243	9					
01	132432 X	83519	-0-	-48913	-0-	3291	1 68896	3	Y	10158	10056	0	256
						158	4 11174	9					
DIRECT-ROBERT-GROSS SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	12231	PERF.12532	- 18603	
08	0	95276	-0-	95276	311991	2438	1 70341	3	Y	20362	20429	0	402
						99	4 22398	9					
09	381030 X	69039	-0-	-311991	-0-	3010	1 53066	3	Y	11716	11885	0	233
						75	4 12888	9					
10	77779 X	60108	-0-	-17671	-0-	2824	1 46917	3	Y	9347	9344	0	236
						85	4 10282	9					
11	75270 X	47124	-0-	-28146	-0-	2141	1 37124	3	Y	7081	7116	0	201
						70	4 7789	9					
12	77779 X	40194	-0-	-37585	-0-	1962	1 31555	3	Y	6025	6098	0	128
						49	4 6628	9					
01	77779 X	NO RPT	-0-	-77779	-0-				Y	NO RPT			128
HEMBY UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12874	- 20559	
08	177940 X	162361	-0-	-15579	-0-	667	1 133467	3	Y	25600	25562	0	346
						67	4 28160	9					
09	172200 X	114328	-0-	-57872	-0-	180	1 93771	3	Y	18474	18540	0	280
						56	4 20321	9					
10	177940 X	106352	-0-	-71588	-0-	244	1 89169	3	Y	15329	15345	0	264
						77	4 16862	9					
11	172200 X	104340	-0-	-67860	-0-	241	1 87849	3	Y	14691	14668	0	287
						90	4 16160	9					
12	177940 X	96260	-0-	-81680	-0-	190	1 83457	3	Y	11389	11467	0	209
						85	4 12528	9					
01	162347 X	58897	-0-	-103450	-0-	792	1 49532	3	Y	7694	7709	0	194
						110	4 8463	9					
SHINER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL DEPTH	12468	PERF.12724	- 23365	
08	70463 X	39429	-0-	-31034	-0-	950	1 32682	3	Y	5257	5245	0	107
						14	4 5783	9					
09	68190 X	32644	-0-	-35546	-0-	822	1 26615	3	Y	4713	4701	0	119
						23	4 5184	9					
10	70463 X	28562	-0-	-41901	-0-	675	1 22550	3	Y	4841	4876	0	84
						12	4 5325	9					
11	68190 X	29620	-0-	-38570	-0-	689	1 22165	3	Y	6146	6023	0	207
						5	4 6761	9					
12	70463 X	27248	-0-	-43215	-0-	667	1 20856	3	Y	5201	5259	0	149
						4	4 5721	9					
01	70463 X	15686	-0-	-54777	-0-	387	1 10185	3	Y	4644	4625	0	168
						6	4 5108	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12401	- 16626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		27160 X	17903	-0-	-9257	-0-	113 1	8319 3	Y	8599	8420 0		179
							12 4	9459 9					
03		73112 X	73112	-0-	-0-	-0-	499 1	41435 3	Y	28293	28168 0		304
							56 4	31122 9					
04		49994 X	49994	-0-	-0-	-0-	973 1	29691 3	Y	17530	17687 0		147
							47 4	19283 9					
05		43545 X	43545	-0-	-0-	-0-	1453 1	27089 3	Y	13599	13570 0		176
							44 4	14959 9					
06		35699 X	35699	-0-	-0-	-0-	1659 1	24720 3	Y	8381	8462 0		95
							101 4	9219 9					
07		32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	1537 1	22765 3	Y	6960	6961 0		94
							76 4	7656 9					
08		30070 X	26087	-0-	-3983	-0-	1352 1	17625 3	Y	6414	6411 0		97
							55 4	7055 9					
09		29100 X	22139	-0-	-6961	-0-	1231 1	14935 3	Y	5401	5425 0		73
							32 4	5941 9					
10		30070 X	19160	-0-	-10910	-0-	1175 1	12440 3	Y	4999	5002 0		70
							46 4	5499 9					
11		29100 X	16482	-0-	-12618	-0-	1319 1	10154 3	Y	4498	4505 0		63
							61 4	4948 9					
12		30070 X	15522	-0-	-14548	-0-	1369 1	9603 3	Y	4090	4089 0		64
							51 4	4499 9					
01		30070 X	11711	-0-	-18359	-0-	1099 1	6984 3	Y	3218	3229 0		53
							88 4	3540 9					

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12313	- 19558
02		0	33771	-0-	33771	33771	225 1	18512 3	N	13644	13360 0	284
							26 4	15008 9				
03		0	182621	-0-	182621	216392	1297 1	120765 3	N	54905	54600 0	589
							163 4	60396 9				
04		0	123631	-0-	123631	340023	864 1	83750 3	N	35351	35644 0	296
							131 4	38886 9				
05		0	78218	-0-	78218	418241	754 1	51495 3	N	23534	23526 0	304
							82 4	25887 9				
06		0	100222	-0-	100222	518463	3769 1	65425 3	N	27984	27971 0	317
							246 4	30782 9				
07		0	84227	-0-	84227	602690	3123 1	56937 3	N	21827	21849 0	295
							157 4	24010 9				
08		0	57386	-0-	57386	660076	2520 1	42719 3	N	10948	11078 0	165
							104 4	12043 9				
09		0	49850	-0-	49850	709926	2279 1	36716 3	N	9812	9844 0	133
							62 4	10793 9				
10		0	42450	-0-	42450	752376	1992 1	31199 3	N	8343	8360 0	116
							82 4	9177 9				
11		0	32054	-0-	32054	784430	1639 1	22760 3	N	6886	6906 0	96
							80 4	7575 9				
12		813074 X	28644	-0-	-784430	-0-	1463 1	20472 3	N	6047	6048 0	95
							57 4	6652 9				
01		89001 X	26969	-0-	-62032	-0-	1429 1	19239 3	N	5621	5623 0	93
							118 4	6183 9				

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296236	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	12037	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-

OIL AND GAS DIVISION

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 11/02/2023 TOTAL DEPTH 12052 PERF. N/A

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

L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 12241 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-

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867

02	0	W	23628	-0-	23628	617454	1661	1	14020	3	Y	7190	7288	0			88
							38	4	7909	9							
03	0	W	34462	-0-	34462	651916	1749	1	24362	3	Y	7568	7558	0			98
							26	4	8325	9							
04	0	W	28991	-0-	28991	680907	1472	1	20447	3	Y	6412	6427	0			83
							19	4	7053	9							
05	0	W	27465	-0-	27465	708372	1471	1	19090	3	Y	6258	6250	0			91
							20	4	6884	9							
06	0	W	23958	-0-	23958	732330	1280	1	16851	3	Y	5251	5284	0			58
							51	4	5776	9							
07	0	W	25056	-0-	25056	757386	1314	1	17628	3	Y	5529	5536	0			51
							32	4	6082	9							
08	0	W	29952	-0-	29952	787338	1406	1	21068	3	Y	6764	6754	0			61
							38	4	7440	9							
09	0	W	26303	-0-	26303	813641	1200	1	17920	3	Y	6520	6516	0			65
							11	4	7172	9							
10	0	W	25586	-0-	25586	839227	1188	1	17984	3	Y	5787	5794	0			58
							48	4	6366	9							
11	0	W	22618	-0-	22618	861845	1151	1	15968	3	Y	4983	4974	0			67
							18	4	5481	9							
12	0	W	22078	-0-	22078	883923	1174	1	16013	3	Y	4392	4385	0			74
							60	4	4831	9							
01	0	W	20059	-0-	20059	903982	1130	1	14490	3	Y	3947	3954	0			67
							97	4	4342	9							

TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162

02	0	W	43328	-0-	43328	721400	1932	1	31755	3	Y	8724	8838	0			107
							45	4	9596	9							
03	0	W	43054	-0-	43054	764454	1895	1	31578	3	Y	8683	8678	0			112
							30	4	9551	9							
04	0	W	35376	-0-	35376	799830	1539	1	25932	3	Y	7167	7186	0			93
							21	4	7884	9							
05	0	W	32231	-0-	32231	832061	1504	1	23274	3	Y	6755	6750	0			98
							22	4	7431	9							
06	0	W	16365	-0-	16365	848426	754	1	11790	3	Y	3444	3504	0			38
							33	4	3788	9							
07	0	W	13437	-0-	13437	861863	525	1	7860	3	Y	4581	4577	0			42
							13	4	5039	9							
08	0	W	23570	-0-	23570	885433	1053	1	14646	3	Y	7130	7108	0			64
							28	4	7843	9							
09	0	W	24319	-0-	24319	909752	1048	1	15114	3	Y	7407	7397	0			74
							9	4	8148	9							
10	0	W	23739	-0-	23739	933491	1064	1	15834	3	Y	6180	6192	0			62
							43	4	6798	9							
11	0	W	23023	-0-	23023	956514	1039	1	14813	3	Y	6504	6479	0			87
							17	4	7154	9							
12	0	W	23171	-0-	23171	979685	1006	1	15263	3	Y	6228	6210	0			105
							51	4	6851	9							
01	0	W	20611	-0-	20611	1000296	1047	1	13920	3	Y	5049	5068	0			86
							90	4	5554	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
*09		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
*10		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

TURNBULL F-KOWALIK SA3		WELL #:		3H	RRCID ->	296372	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11706 - 18793		
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296425	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	12088	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-

TURNBULL UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	296470	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11653 - 17716		
08		41478	X	NO RPT	-0-	-41478		-0-					-0-
09		40140	X	NO RPT	-0-	-40140		-0-					-0-
10		41478	X	NO RPT	-0-	-41478		-0-					-0-
11		40140	X	NO RPT	-0-	-40140		-0-					-0-
12		41478	X	NO RPT	-0-	-41478		-0-					-0-
01		41478	X	NO RPT	-0-	-41478		-0-					-0-

TURNBULL UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	296483	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11648 - 17650		
08		54467	X	NO RPT	-0-	-54467		-0-					-0-
09		52710	X	NO RPT	-0-	-52710		-0-					-0-
10		54467	X	NO RPT	-0-	-54467		-0-					-0-
11		52710	X	NO RPT	-0-	-52710		-0-					-0-
12		54467	X	NO RPT	-0-	-54467		-0-					-0-
01		54467	X	NO RPT	-0-	-54467		-0-					-0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC		723541		WELL #:		1H	RRCID ->	296208	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13113 - 23235
WERNER													
10		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11		18760	X	NO RPT	-0-	-18760		-0-					-0-
12		72695	X	NO RPT	-0-	-72695		-0-					-0-
01		72695	X	NO RPT	-0-	-72695		-0-					-0-

7B MEADOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296209	COMPL. DATE	10/23/2023	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12849 - 17881		
10		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY		//CONT.//	27135 750 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945																
08	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	519 609	1 9	27216	2	Y	554	561	1			116
09	51000 X	30957	-0-	-20043	-0-	1132 705	1 9	29120	2	Y	641	625	1			132
10	46531 X	28264	-0-	-18267	-0-	1368 397	1 9	26499	2	Y	361	407	1			86
11	37110 X	26975	-0-	-10135	-0-	1442 739	1 9	24794	2	Y	672	545	1	119	8	94
12	36146 X	26114	-0-	-10032	-0-	1477 829	1 9	23808	2	Y	754	574	1	175	8	99
01	31992 X	24199	-0-	-7793	-0-	1341 502	1 9	22356	2	Y	456	526	1			29

WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210																
08	73794 X	73794	-0-	-0-	-0-	1368 488	1 9	71938	2	Y	444	380	1			79
09	79080 X	56919	-0-	-22161	-0-	2101 579	1 9	54239	2	Y	526	500	1			105
10	71269 X	51433	-0-	-19836	-0-	2508 358	1 9	48567	2	Y	325	355	1			75
11	71400 X	46045	-0-	-25355	-0-	2520 264	1 9	43261	2	Y	240	226	1	50	8	39
12	73780 X	44669	-0-	-29111	-0-	2591 275	1 9	41803	2	Y	250	195	1	60	8	34
01	73780 X	40666	-0-	-33114	-0-	2282 249	1 9	38135	2	Y	226	247	1			13

WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13994 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-

WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 13938 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-

WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622																
08	372 N	80	-0-	-292	-0-	60	4	20	9	N	18					358
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					358
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	30	1			176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	265	1	1530	2	Y	419	486	1	277
						7	4	461	9					
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	260	1	1741	2	Y	432	274	1	435
						4	4	475	9					
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	251	1	1338	2	Y	405	509	1	331
						8	4	446	9					
11	1290 N	516	-0-	-774	-0-	174	1	342	9	Y	311	230	1	412
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	229	1	794	2	Y	562	558	1	416
						3	4	618	9					
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	276	1	922	2	Y	401	389	1	428
						7	4	441	9					

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	645	1	1435	2	Y	446	456	0	13
						8	4	491	9					
09	DLQ G-10	2295	-0-	2295	4874	510	1	1334	2	Y	406	314	0	6
						4	4	447	9			99	1	
10	DLQ G-10	1656	-0-	1656	6530	441	1	482	2	Y	662	391	0	9
						5	4	728	9					
11	DLQ G-10	868	-0-	868	7398	392	1	476	9	Y	433	196	0	7
*12	DLQ G-10	1140	-0-	1140	8538	413	1	320	2	Y	368	134	0	6
						2	4	405	9			235	1	
01	DLQ G-10	823	-0-	823	9361	381	1	1	4	Y	401	77	0	5
						441	9					325	1	

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
08	DLQ G-10	717	-0-	717	717	566	1	151	9	Y	137	137	0	4
09	DLQ G-10	665	-0-	665	1382	488	1	177	9	Y	161	124	0	2
						39	1					45	1	
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1853	351	1	120	9	Y	109	65	0	1
11	DLQ G-10	597	-0-	597	2450	317	1	130	2	Y	135	60	0	2
						1	4	149	9			74	1	
*12	DLQ G-10	500	-0-	500	2950	340	1	31	2	Y	116	42	0	2
						1	4	128	9			74	1	
01	DLQ G-10	561	-0-	561	3511	358	1	2	4	Y	183	36	0	2
						201	9					147	1	

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280														
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-

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
08	DLQ G-10	5640	-0-	5640	5640	748	1	2284	2	Y	2360	2420	0	69
						12	4	2596	9					
09	DLQ G-10	6242	-0-	6242	11882	711	1	3726	2	Y	1633	1274	0	23
						9	4	1796	9					
10	DLQ G-10	6428	-0-	6428	18310	654	1	3643	2	Y	1917	1148	0	25
						22	4	2109	9					
11	DLQ G-10	5462	-0-	5462	23772	601	1	2909	2	Y	1768	774	0	29
						7	4	1945	9					
*12	DLQ G-10	9808	-0-	9808	33580	808	1	7441	2	Y	1392	511	0	24
						28	4	1531	9					
01	DLQ G-10	10062	-0-	10062	43642	839	1	7729	2	Y	1310	281	0	16
						53	4	1441	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
M O	ALLOW 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	1075	-0-	1075	1075	483	1	334	2	Y	232	234	0	7
						3	4	255	9					
09	2400 N	1679	-0-	-721	354	540	1	1020	2	Y	105	82	0	28 1 2
						3	4	116	9					
10	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	539	1	1281	2	Y	101	61	0	41 1 1
						9	4	111	9					
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	488	1	1182	2	Y	134	61	0	72 1 2
						3	4	147	9					
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	Y	257	97	0	158 1 4
						5	4	283	9					
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1177	2	Y	189	47	0	144 1 2
						10	4	208	9					
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	335	1	737	2	Y	139	147	0	4
						4	4	153	9					
09	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2695	498	1	776	2	Y	172	133	0	41 1 2
						3	4	189	9					
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	4257	519	1	711	2	Y	296	174	0	120 1 4
						6	4	326	9					
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5575	470	1	661	2	Y	168	73	0	96 1 3
						2	4	185	9					
*12	DLQ G-10	1266	-0-	1266	6841	472	1	680	2	Y	100	33	0	68 1 2
						4	4	110	9					
01	DLQ G-10	1402	-0-	1402	8243	485	1	633	2	Y	252	71	0	180 1 3
						7	4	277	9					
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	748	1	2811	2	N	1144	941	0	207 1 32
						14	4	1258	9					
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	623	1	2077	2	N	1160	896	0	279 1 17
						6	4	1276	9					
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	592	1	1533	2	N	1479	880	0	596 1 20
						11	4	1627	9					
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	583	1	1958	2	N	1614	726	0	882 1 26
						5	4	1775	9					
12	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	559	1	1156	2	N	1543	561	0	982 1 26
						6	4	1697	9					
01	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	528	1	947	2	N	1360	288	0	1081 1 17
						9	4	1496	9					
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
08	DLQ G-10	839	-0-	839	839	445	1	1	4	Y	357	357	0	10
						393	9							
09	DLQ G-10	748	-0-	748	1587	363	1	385	9	Y	350	271	0	84 1 5
						2197	1	12	2	Y	248	149	0	101 1 3
10	DLQ G-10	610	-0-	610	2197	323	1	273	9					
						2	4							
11	DLQ G-10	467	-0-	467	2664	283	1	184	9	Y	167	73	0	94 1 3
						3117	1	169	9	Y	154	56	0	98 1 3
*12	DLQ G-10	453	-0-	453	3327	284	1	83	9	Y	75	23	0	54 1 1
						127	1							
01	DLQ G-10	210	-0-	210	3327	127	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1121	-0-	1121	1121	468	1	451	2	Y	180	180	0			5
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2151	398	1	419	2	Y	192	148	0	46	1	3
10	DLQ G-10	504	-0-	504	2655	302	1	202	9	Y	184	112	0	73	1	2
11	DLQ G-10	540	-0-	540	3195	288	1	252	9	Y	229	101	0	126	1	4
*12	DLQ G-10	550	-0-	550	3745	295	1	255	9	Y	232	84	0	148	1	4
01	DLQ G-10	744	-0-	744	4489	451	1	293	9	Y	266	57	0	210	1	3
HAUGLUM B				WELL #: 1H	RRCID -> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303						
08	DLQ G-10	1921	-0-	1921	1921	678	1	280	2	Y	872	878	0			30
09	DLQ G-10	2345	-0-	2345	4266	608	1	353	2	Y	1256	967	0	300	1	19
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	8682	731	1	1954	2	Y	1562	921	0	637	1	23
11	DLQ G-10	1445	-0-	1445	10127	564	1	881	9	Y	801	359	0	449	1	16
*12	DLQ G-10	1435	-0-	1435	11562	530	1	905	9	Y	823	309	0	514	1	16
01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	13711	524	1	398	2	Y	1111	170	0	943	1	14
HAUGLUM				WELL #: 3H	RRCID -> 285845	COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196						
08	3100 N	3700	-0-	600	675	630	1	2666	2	N	355	293	0	62	1	10
09	3000 N	3623	-0-	623	1298	507	1	2683	2	N	387	299	0	92	1	6
10	4604 X	3306	-0-	-1298	-0-	499	1	2328	2	N	423	250	0	173	1	6
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	459	1	1560	2	N	448	201	0	245	1	8
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	482	1	2005	2	N	571	211	0	358	1	10
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	445	1	2254	2	N	512	89	0	427	1	6
HAUGLUM				WELL #: 15H	RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949						
08	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	1005	1	7203	2	N	1307	1068	0	262	1	38
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	895	1	5981	2	N	1433	1106	0	345	1	20
10	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	911	1	8059	2	N	1956	1129	0	820	1	27
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	693	1	3493	2	N	1269	574	0	701	1	21
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	607	1	1944	2	N	1178	424	0	754	1	21
01	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	872	1	8218	2	N	1657	325	0	1333	1	20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
HAUGLUM B		WELL #:		3H	RRCID ->	285848	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	12100	-	14211
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		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	592 1	4325 2	N	1871	1536 0	368 1		53
							19 4	2058 9						
09		16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	857 1	13368 2	N	1921	1484 0	463 1		27
							31 4	2113 9						
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	532 1	4788 2	N	1456	888 0	575 1		20
							27 4	1602 9						
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	488 1	3727 2	N	1050	472 0	580 1		18
							8 4	1155 9						
12		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	704 1	4893 2	N	1306	472 0	829 1		23
							19 4	1437 9						
01		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	758 1	5595 2	N	1442	294 0	1153 1		18
							39 4	1586 9						
HAUGLUM B		WELL #:		4H	RRCID ->	285861	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12030	-	14299
08		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	968 1	10104 2	N	1476	1252 0	328 1		43
							43 4	1624 9						
09		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	797 1	7470 2	N	1323	1024 0	323 1		19
							18 4	1455 9						
10		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	709 1	6679 2	N	1466	876 0	589 1		20
							37 4	1613 9						
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	694 1	6775 2	N	1422	635 0	783 1		24
							15 4	1564 9						
12		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	805 1	6404 2	N	2168	779 0	1377 1		36
							24 4	2385 9						
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	777 1	5217 2	N	1671	413 0	1273 1		21
							37 4	1838 9						
HAUGLUM		WELL #:		8H	RRCID ->	285909	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12015	-	17615
08		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	796 1	5727 2	N	2300	1880 0	431 1		66
							25 4	2530 9						
09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	534 1	2773 2	N	2294	1770 0	557 1		33
							7 4	2523 9						
10		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	551 1	2549 2	N	2382	1434 0	949 1		32
							16 4	2620 9						
11		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	534 1	1996 2	N	2222	995 0	1223 1		36
							5 4	2444 9						
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	503 1	1705 2	N	1898	713 0	1188 1		33
							7 4	2088 9						
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	463 1	1463 2	N	1405	271 0	1150 1		17
							12 4	1546 9						
HAUGLUM		WELL #:		14H	RRCID ->	285910	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	11924	-	16957
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	305 1	631 9	N	574	450 0	107 1		17
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	358 1	475 9	N	432	335 0	108 1		6
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	327 1	8 2	N	339	204 0	136 1		5
							2 4	373 9						
11		900 N	623	-0-	-277	-0-	291 1	332 9	N	302	134 0	168 1		5
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	307 1	1 4	N	319	115 0	204 1		5
							351 9							
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	346 1	1 4	N	325	71 0	255 1		4
							358 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149																
M O	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	DLQ G-10	17486	-0-	17486	17486	869	1	13849	2	Y	2464	2022	0	475	1	69
						58	4	2710	9							
09	DLQ G-10	24464	-0-	24464	41950	1019	1	19179	2	Y	3839	2947	0	907	1	54
						43	4	4223	9							
10	DLQ G-10	24255	-0-	24255	66205	970	1	18642	2	Y	4131	2475	0	1655	1	55
						99	4	4544	9							
11	DLQ G-10	23737	-0-	23737	89942	991	1	19927	2	Y	2525	1110	0	1428	1	42
						41	4	2778	9							
12	DLQ G-10	29749	-0-	29749	119691	1131	1	24103	2	Y	4026	1514	0	2486	1	68
						86	4	4429	9							
01	DLQ G-10	17472	-0-	17472	137163	789	1	14315	2	Y	2068	412	0	1698	1	26
						93	4	2275	9							
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	52	2	8	4	0	4	1	-0-
							9	9								
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	1	1	1			-0-
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803																
08	3100 N	7874	-0-	4774	4774	192	1	4657	2	N	2733	2119	0	532	1	82
						19	4	3006	9							
09	3000 N	3852	-0-	852	5626	69	1	1873	2	N	1733	1349	0	440	1	26
						4	4	1906	9							
10	3100 N	725	-0-	-2375	3251	10	1	289	2	N	385	251	0	153	1	7
						2	4	424	9							
11	5471 X	2220	-0-	-3251	-0-	167	1	1003	2	N	953	447	0	495	1	18
						2	4	1048	9							
12	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	584	1	4177	2	N	2552	930	0	1598	1	42
						16	4	2807	9							
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	524	1	2635	2	N	1809	388	0	1440	1	23
						19	4	1990	9							
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607																
08	1023 N	452	-0-	-571	-0-	351	1	101	9	N	92	99	1			16
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	372	1	489	2	N	49	21	1			44
						2	4	54	9							
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	305	1	997	2	N	375	298	1			121
						7	4	413	9							
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	267	1	392	9	N	356	354	1			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	115	1			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			10

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	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	3100 N	3624	-0-	524	3085	537 1	2650 2	N	386	413 1	32
09	6607 X	3522	-0-	-3085	-0-	12 4	425 9	N	302	295 1	39
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	527 1	2656 2	N	299	253 1	85
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	7 4	332 9	N	262	235 1	112
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	415 1	2735 2	N	494	543 1	63
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	16 4	329 9	N	920	900 1	83
						414 1	2281 2	N			
						5 4	288 9				
						460 1	1795 2	N			
						8 4	543 9				
						452 1	2642 2	N			
						19 4	1012 9				

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465			
08	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	271 1	843 2	Y	223	142 1	294
09	DLQ G-10	913	-0-	913	2276	4 4	245 9	Y	206	319 1	181
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3590	141 1	544 2	Y	228	165 1	244
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4759	1 4	227 9	Y	263	214 1	293
12	DLQ G-10	1518	-0-	1518	6277	221 1	837 2	Y	259	377 1	175
01	DLQ G-10	927	-0-	927	7204	5 4	251 9	Y	159	165 1	169
						192 1	686 2	Y			
						2 4	289 9				
						309 1	920 2	Y			
						4 4	285 9				
						215 1	533 2	Y			
						4 4	175 9				

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	318 1	73
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113			
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-		67
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-		67
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		67
11	120 X	-0-	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-		67
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042			
08	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		62
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	382 1	1040 2	N	754	840 1	57		
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	376 1	1107 2	N	808	777 1	88		
10	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	307 1	835 2	N	567	526 1	129		
11	2190 N	1308	-0-	-882	-0-	325 1	302 2	N	618	499 1	248		
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	337 1	1 4	N	1174	1348 1	74		
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	474 1	30 2	N	1082	1055 1	101		

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339													
08	3100 N	12923	-0-	9823	13130	288 1	6985 2	N	5111	4115 0	147	910 1	
09	3000 N	59494	-0-	56494	69624	1284 1	34940 2	N	21084	16078 0	304	4849 1	
10	128889 X	59265	-0-	-69624	-0-	1295 1	36657 2	N	19201	11530 0	253	7722 1	
11	56656 X	56656	-0-	-0-	-0-	1281 1	36660 2	N	16945	7594 0	281	9323 1	
12	54632 X	54632	-0-	-0-	-0-	1286 1	37138 2	N	14615	5363 0	249	9284 1	
01	48479 X	48479	-0-	-0-	-0-	1302 1	33612 2	N	12136	2744 0	150	9491 1	

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376													
08	DLQ G-10	433	-0-	433	433	250 1	172 2	Y	8	4 1	11		
09	DLQ G-10	67	-0-	67	500	54 1	13 9	Y	12	14 1	9		
10	DLQ G-10	494	-0-	494	994	232 1	241 2	Y	17	7 1	19		
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1530	239 1	296 2	Y	-0-	11 1	8		
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2214	301 1	381 2	Y	-0-	1 1	7		
01	DLQ G-10	275	-0-	275	2489	186 1	83 2	Y	4	3 1	8		

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520													
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	240 1	347 2	N	165	250 1	143		
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	252 1	626 2	N	154	102 1	195		
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	324 1	874 2	N	219	232 1	182		
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	257 1	795 2	N	290	144 1	328		
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	300 1	376 2	N	151	304 1	175		
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	323 1	671 2	N	135	147 1	163		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM D		WELL #: 5H		RRCID -> 286341		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11826 - 16963			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	115 1 11 4	2782 2 2625 9	N	2386	1849 0	466 1	71	
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	105 1 6 4	2846 2 2452 9	N	2229	1722 0	546 1	32	
10	3100 N	3580	-0-	480	480	60 1 9 4	1697 2 1814 9	N	1649	989 0	669 1	23	
11	2953 X	2473	-0-	-480	-0-	41 1 2 4	1142 2 1288 9	N	1171	558 0	616 1	20	
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	53 1 5 4	1507 2 1327 9	N	1206	416 0	789 1	21	
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	236 1 11 4	1565 2 1367 9	N	1243	139 0	1110 1	15	

JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287218		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12276 - 17646			
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	363 1 7 4	1348 2 286 9	Y	260	184 1		304	
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741	3745	304 1 3 4	1194 2 240 9	Y	218	196 1		326	
10	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5377	384 1 6 4	881 2 361 9	Y	328	382 1		272	
11	DLQ G-10	552	-0-	552	5929	220 1	332 9	Y	302	183 1		391	
12	DLQ G-10	1842	-0-	1842	7771	367 1 5 4	1082 2 388 9	Y	353	561 1		183	
01	DLQ G-10	706	-0-	706	8477	305 1 2 4	74 2 325 9	Y	295	193 1		285	

RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 12348		PERF.13100 - 18001			
08	15531 X	13132	-0-	-2399	-0-	1198 1 143 4	9858 2 1933 9	N	1757	1755 0		52	
09	15030 X	12493	-0-	-2537	-0-	1572 1 148 4	8857 2 1916 9	N	1742	1734 0		60	
10	15531 X	13041	-0-	-2490	-0-	1806 1 183 4	9014 2 2038 9	N	1853	1862 0		51	
11	13830 X	11305	-0-	-2525	-0-	1632 1 58 4	7906 2 1709 9	N	1554	1547 0		58	
12	14012 X	12528	-0-	-1484	-0-	2208 1 109 4	8036 2 2175 9	N	1977	1964 0		71	
01	13144 X	11746	-0-	-1398	-0-	2214 1 157 4	7254 2 2121 9	N	1928	1966 0		33	

RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12388		PERF.13150 - 19851			
08	21514 X	18650	-0-	-2864	-0-	1784 1 213 4	14680 2 1973 9	N	1794	1792 0		65	
09	20730 X	17606	-0-	-3124	-0-	2271 1 215 4	12799 2 2321 9	N	2110	2090 0		85	
10	20615 X	17726	-0-	-2889	-0-	2533 1 256 4	12646 2 2291 9	N	2083	2101 0		67	
11	18900 X	16945	-0-	-1955	-0-	2544 1 90 4	12325 2 1986 9	N	1805	1781 0		91	
12	19530 X	16608	-0-	-2922	-0-	3079 1 152 4	11207 2 2170 9	N	1973	1964 0		100	
01	18662 X	16212	-0-	-2450	-0-	3243 1 230 4	10625 2 2114 9	N	1922	1971 0		51	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		19468 X	16603	-0-	-2865	-0-	1536	1	12642	2	N	2038	2038	0	48
							183	4	2242	9					
09		18840 X	15806	-0-	-3034	-0-	1983	1	11174	2	N	2238	2232	0	54
							187	4	2462	9					
10		18879 X	16598	-0-	-2281	-0-	2301	1	11490	2	N	2340	2348	0	46
							233	4	2574	9					
11		17430 X	14294	-0-	-3136	-0-	2051	1	9934	2	N	2034	2024	0	56
							72	4	2237	9					
12		18011 X	7570	-0-	-10441	-0-	1349	1	4909	2	N	1132	1145	0	43
							67	4	1245	9					
01		16616 X	6017	-0-	-10599	-0-	1063	1	3482	2	N	1269	1297	0	15
							76	4	1396	9					
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
08		13485 X	11003	-0-	-2482	-0-	1036	1	8526	2	N	1197	1201	0	40
							124	4	1317	9					
09		13050 X	11721	-0-	-1329	-0-	1483	1	8357	2	N	1583	1573	0	50
							140	4	1741	9					
10		13485 X	11652	-0-	-1833	-0-	1633	1	8154	2	N	1545	1555	0	40
							165	4	1700	9					
11		12480 X	10941	-0-	-1539	-0-	1610	1	7797	2	N	1343	1329	0	54
							57	4	1477	9					
12		12896 X	10562	-0-	-2334	-0-	1939	1	7058	2	N	1335	1331	0	58
							96	4	1469	9					
01		12121 X	10594	-0-	-1527	-0-	2076	1	6801	2	N	1426	1450	0	34
							148	4	1569	9					
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
08		9889 X	7599	-0-	-2290	-0-	679	1	5585	2	N	1140	1147	0	32
							81	4	1254	9					
09		9570 X	8405	-0-	-1165	-0-	1058	1	5961	2	N	1169	1171	0	30
							100	4	1286	9					
10		9889 X	7842	-0-	-2047	-0-	1057	1	5275	2	N	1275	1277	0	28
							107	4	1403	9					
11		9450 X	7675	-0-	-1775	-0-	1071	1	5188	2	N	1253	1242	0	39
							38	4	1378	9					
12		9765 X	8684	-0-	-1081	-0-	1541	1	5609	2	N	1325	1320	0	44
							76	4	1458	9					
01		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1862	1	6102	2	N	1388	1408	0	24
							132	4	1527	9					
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
08		28241 X	25590	-0-	-2651	-0-	2301	1	18938	2	N	3705	3703	0	102
							275	4	4076	9					
09		27330 X	24335	-0-	-2995	-0-	2970	1	16740	2	N	3949	3942	0	109
							281	4	4344	9					
10		28241 X	25319	-0-	-2922	-0-	3444	1	17194	2	N	3938	3957	0	90
							349	4	4332	9					
11		26190 X	23112	-0-	-3078	-0-	3305	1	16009	2	N	3346	3318	0	118
							117	4	3681	9					
12		27063 X	23645	-0-	-3418	-0-	4192	1	15257	2	N	3626	3611	0	133
							207	4	3989	9					
01		25575 X	22589	-0-	-2986	-0-	4303	1	14098	2	N	3529	3590	0	72
							306	4	3882	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
HAUGLUM C		WELL #: 3H		RRCID -> 291863	COMPL. DATE 01/10/2015	TOTAL DEPTH 12093	PERF.11875	- 16514							
08	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	474 1	1271 2	735 9	N	668	534 0	380 1	18		
09	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	483 1	1199 2	735 9	N	677	522 0	163 1	10		
10	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	471 1	1547 2	745 9	N	725	434 0	291 1	10		
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	437 1	1530 2	798 9	N	623	278 0	345 1	10		
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	419 1	1776 2	685 9	N	671	243 0	427 1	11		
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	444 1	2538 2	738 9	N	691	144 0	550 1	8		
HAUGLUM C		WELL #: 4H		RRCID -> 291864	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 12129	PERF.11895	- 16519							
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	188 1	99 2	1161 9	N	1055	841 0	184 1	30		
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	187 1	580 9	580 9	N	527	414 0	136 1	7		
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	494 9	N	449	271 0	179 1	6		
11	1410 N	280	-0-	-1130	-0-	193 1	87 9	193 1	N	79	39 0	45 1	1		
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	350 1	493 9	350 1	N	448	162 0	280 1	7		
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	352 1	430 9	430 9	N	391	77 0	316 1	5		
HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11936	- 16688							
08	3100 N	4080	-0-	980	980	148 1	3598 2	319 9	N	290	237 0	45 1	8		
09	2671 N	1691	-0-	-980	-0-	49 1	1334 2	305 9	N	277	214 0	67 1	4		
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	34 1	864 2	304 9	N	276	164 0	112 1	4		
11	2250 X	221	-0-	-2029	-0-	21 1	167 2	33 9	N	30	17 0	17 1	-0-		
12	2325 X	50	-0-	-2275	-0-	20 1	30 2	20 1	N	-0-	3 0	12 1	-0-		
01	2325 X	223	-0-	-2102	-0-	206 1	17 9	17 9	N	15	3 0	12 1	-0-		
HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID -> 291944	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12062	PERF.11900	- 16714							
08	3100 N	10842	-0-	7742	10975	262 1	6364 2	4190 9	N	3809	3106 0	655 1	108		
09	3000 N	68853	-0-	65853	76828	1642 1	44696 2	22415 9	N	20377	15526 0	4666 1	293		
10	145463 X	68635	-0-	-76828	-0-	1537 1	43511 2	23359 9	N	21235	12726 0	8507 1	295		
11	63494 X	63494	-0-	-0-	-0-	1488 1	42579 2	19340 9	N	17582	7884 0	9688 1	305		
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	1352 1	39045 2	137 4	N	14561	5371 0	9229 1	266		
01	49267 X	49267	-0-	-0-	-0-	1413 1	34666 2	12965 9	N	11786	2921 0	8986 1	145		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566											
LOPEZ UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 11974		PERF.12610		- 21386	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	20305 X	18375	-0-	-1930	-0-	2877 1 136 4	13478 2 1884 9	N	1713	1683 0	122			
09	19650 X	18080	-0-	-1570	-0-	3453 1 185 4	13022 2 1420 9	N	1291	1238 0	175			
10	19778 X	19694	-0-	-84	-0-	3643 1 180 4	12673 2 3198 9	N	2907	2896 0	186			
11	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	4019 1 70 4	14180 2 2778 9	N	2525	2611 0	100			
12	19778 X	19610	-0-	-168	-0-	4309 1 112 4	12006 2 3183 9	N	2894	2882 0	112			
01	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	3652 1 164 4	11965 2 3509 9	N	3190	3229 0	73			

HAUGLUM A			WELL #: 3H		RRCID -> 291999		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12275		- 18125	
08	10385 X	8341	-0-	-2044	-0-	1010 1 25 4	5297 2 2009 9	N	1826	1491 0	52	337 1		
09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	989 1 20 4	8325 2 2234 9	N	2031	1563 0	29	491 1		
10	9145 X	5807	-0-	-3338	-0-	790 1 20 4	3257 2 1740 9	N	1582	953 0	21	637 1		
11	8850 X	630	-0-	-8220	-0-	247 1 638 1	383 9 2 4	N	348	179 0	7	183 1		
12	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	1604 9 737 1	1458 1965 9	N	1458	525 0	24	916 1		
01	11966 X	6344	-0-	-5622	-0-	27 4	3615 2	N	1786	407 0	22	1381 1		

JERRY HOUSE UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 292001		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12269		- 18858	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	407 2 133 9	N	121	38 1	166			
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	161 1 2 4	784 2 207 9	N	188	232 1	122			
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	234 1 7 4	1077 2 130 9	N	118	125 1	115			
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	229 1 2 4	920 2 200 9	N	182	144 1	153			
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	298 1 2 4	216 2 90 9	N	82	186 1	49			
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	312 2 158 9	N	144	101 1	92			

HAUGLUM			WELL #: 1H		RRCID -> 292026		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12005		- 17956	
08	3782 X	1954	-0-	-1828	-0-	173 1 7 4	1726 2 48 9	N	44	37 0	1	13 1		
09	3660 X	5	-0-	-3655	-0-	4 2	1 9	N	1	1 0	-0-	1 1		
10	3782 X	26	-0-	-3756	-0-	1 1 10 9	15 2	N	9	6 0	-0-	3 1		
11	3660 X	18	-0-	-3642	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-			
12	3782 X	72	-0-	-3710	-0-	2 1	70 2	N	-0-		-0-			
01	1953 X	443	-0-	-1510	-0-	13 1 2 4	353 2 75 9	N	68	23 0	1	44 1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 9H		RRCID -> 292027		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11959		- 17818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1947 1	35534 2	147 4	8056 9	N	7324	6037 0	1375 1			207
09	35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	1417 1	27166 2	62 4	6600 9	N	6000	4654 0	1467 1			86
10	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	1262 1	23974 2	128 4	6048 9	N	5498	3300 0	2209 1			75
11	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1152 1	21680 2	45 4	5444 9	N	4949	2224 0	2717 1			83
12	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	1140 1	21489 2	77 4	5276 9	N	4796	1751 0	3045 1			83
01	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	1139 1	19743 2	129 4	5183 9	N	4712	1057 0	3680 1			58
HAUGLUM		WELL #: 2H		RRCID -> 292124		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11896		- 17635				
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	598 1	1239 2	7 4	1092 9	N	993	821 0	189 1			28
09	1890 X	1495	-0-	-395	-0-	453 1	1042 9			N	947	732 0	229 1			14
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	465 1	1407 2	9 4	1023 9	N	930	559 0	372 1			13
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	430 1	1302 2	3 4	997 9	N	906	408 0	496 1			15
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	430 1	993 2	5 4	975 9	N	886	328 0	558 1			15
01	1953 X	1386	-0-	-567	-0-	360 1	428 2	5 4	593 9	N	539	108 0	439 1			7
HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12326		- 18175				
08	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	1158 1	8183 2	36 4	3483 9	N	3166	2612 0	589 1			87
09	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	1073 1	9171 2	22 4	1703 9	N	1548	1215 0	398 1			22
10	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	996 1	8848 2	50 4	1983 9	N	1803	1082 0	719 1			24
11	10950 X	10817	-0-	-133	-0-	909 1	7745 2	17 4	2146 9	N	1951	863 0	1080 1			32
12	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	970 1	9498 2	35 4	2580 9	N	2345	851 0	1487 1			39
01	11315 X	4375	-0-	-6940	-0-	688 1	2143 2	17 4	1527 9	N	1388	406 0	1004 1			17
WARWICK-ARTEMIS, LLC GOOD PHELAN		899023		WELL #: 1H		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12897		- 17164		
08	12028 X	10413	-0-	-1615	-0-	2015 1	6907 2	1491 9		Y	1355	1581 1				615
09	11610 X	10075	-0-	-1535	-0-	1873 1	6993 2	1209 9		Y	1099	1065 1				649
10	11377 X	9912	-0-	-1465	-0-	2146 1	6637 2	1129 9		Y	1026	1065 1				610
11	11010 X	9555	-0-	-1455	-0-	2128 1	6367 2	1060 9		Y	964	948 1				626
12	11377 X	9672	-0-	-1705	-0-	2142 1	6380 2	1150 9		Y	1045	1161 1				510
01	10416 X	7957	-0-	-2459	-0-	1530 1	5486 2	941 9		Y	855	880 1				485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023								
GOOD PHELAN		WELL #:		2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12828	- 17455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		16430 X	12511	-0-	-3919	-0-	2660 1	8791 2	Y	964	1145 1	917
							1060 9					
09		15660 X	12529	-0-	-3131	-0-	2316 1	8900 2	Y	1194	1154 1	957
							1313 9					
10		15314 X	11853	-0-	-3461	-0-	2706 1	8111 2	Y	942	984 1	915
							1036 9					
11		13860 X	10193	-0-	-3667	-0-	2358 1	6898 2	Y	852	841 1	926
							937 9					
12		14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	2885 1	8811 2	Y	1181	1309 1	798
							1299 9					
01		12958 X	10782	-0-	-2176	-0-	2123 1	7577 2	Y	984	1032 1	750
							1082 9					

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802
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-

GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552
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.		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476	- 2480
KELLY 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-

EDNA GORDON (FRIO 3260)				27689 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3334	- 4098
DREIER SWD												
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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540				
M	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	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136				
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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431				
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 2		N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 2		N	-0-		-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 2		N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		N	-0-		-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428				
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997 2		N	-0-		-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 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-

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACK DRAW ENERGY LLC		101501										
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141				
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 1		N	-0-		-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC LITTLETON, J. B.		628108		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690				
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-			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 CANERDAY		769285		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-

EL TORO (6920)		28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC LORENZEN		100344		WELL #: 1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717				
08	15128	11322	-0-	-3806	-0-	11297 2	25 9	N	23			176
09	14640	7724	-0-	-6916	-0-	7724 2		N	-0-			176
10	15128	7451	-0-	-7677	-0-	7438 2	13 9	N	12			188
11	14640	10387	-0-	-4253	-0-	10384 2	3 9	N	3			191
12	14074 #	8287	-0-	-5787	-0-	8279 2	8 9	N	7			198
01	11315 #	NO RPT	-0-	-11315	-0-			N	NO RPT			198

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL		887576		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 VINCIK, ADOLPH		628108		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-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (6300)				28209 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
MCELVEEN, H.O.				WELL #:	1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 6274 - 6278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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-

EL TORO, SW. (7000)				28209 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
VINCICK, ADOLPH				WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 BUENO (AY-3)				28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
HOLZHEAUSER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 11433 - 11615					
08	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	580	1	1568	2	N	195	158	1	214
								215	9							
09	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2258	2	N	210	344	1	80
								231	9							
10	2232	N	1779	-0-	-453	B	-0-	580	1	1032	2	N	152			232
								167	9							
11	2280	N	1908	-0-	-372	B	-0-	600	1	1135	2	N	157	180	1	209
								173	9							
12	2666	X	1834	-0-	-832	B	-0-	600	1	964	2	N	245	372	1	82
								270	9							
01	2666	X	2078	-0-	-588	B	-0-	588	1	1244	2	N	224	179	1	127
								246	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 11814 - 11869					
08	3286	X	2152	-0-	-1134	B	-0-	775	1	1269	2	N	98	176	1	84
								108	9							
09	2430	X	1131	-0-	-1299	B	-0-	525	1	487	2	N	108			192
								119	9							
10	2387	X	1337	-0-	-1050	B	-0-	669	1	592	2	N	69	168	1	93
								76	9							
11	2070	X	2003	-0-	-67	B	-0-	725	1	1173	2	N	95			188
								105	9							
12	2139	X	1792	-0-	-347	B	-0-	775	1	928	2	N	81	180	1	89
								89	9							
01	2139	X	2109	-0-	-30	B	-0-	578	1	1448	2	N	75			164
								83	9							

RENUERGY LLC				702210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON									
ROGERS				WELL #:	1	RRCID -> 280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 11219 - 11324					
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					176

O'CONNOR-MILLER		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107								
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85

ROSE-SAMPLE		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800								
08	12 N	11	-0-	-1	B	-0-	9 1	2 9	N	2						91
09	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1	2 9	N	2						93
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	7 1	3 9	N	3						96
11	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	5 1	3 9	N	3						99
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	7 1	2 9	N	2						101
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	B	-0-			N	NO RPT						101

PETERS COLE		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
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		2232 N	1713	-0-	-519 B	-0-	1487 2	226 9	N	205	175 1		189
09		1530 N	1057	-0-	-473 B	-0-	845 2	212 9	N	193	177 1		205
10		1612 N	1207	-0-	-405 B	-0-	946 2	261 9	N	237	180 1		262
11		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1426 2	235 9	N	214	357 1		119
12		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1363 2	268 9	N	244	178 1		185
01		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1327 2	235 9	N	214	182 1		217
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		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	N	3			579
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	7 1	1 9	N	1			580
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2			582
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	7 1	2 9	N	2			584
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 9	N	3			587
01		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			587
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		31 N	1	-0-	-30	-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	
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-

EOMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC		622657											
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	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			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					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
LENTZ		WELL #:		1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	1	2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-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-	

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68	

PALOMA OPERATING, LLC		100344		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648					
LENTZ		WELL #:		2											
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	108	2	141	9	Y	128	167	1	94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	58	2	76	9	Y	69			163
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	86	2	309	9	Y	281	168	1	276
11	150 N	48	-0-	-102	B	-0-	48	2			Y	-0-	177	1	99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	81			180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			180

LENTZ		WELL #:		3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892			
08	3503 N	3180	-0-	-323	B	-0-	3180	2			N	-0-	129	1	23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	3030 N	2577	-0-	-453	B	-0-	2577	2			N	-0-			23
10	2551 N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	2			N	-0-			23
11	3090 N	2120	-0-	-970	B	-0-	2120	2			N	-0-			23
12	3904 N	3904	-0-	-0-	B	-0-	3025	1	879	2	N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			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	
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-

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	
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	58	-0-	58 B	-1223	58 2	Y	-0-			59
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-1223		Y	-0-			59
10	186 N	206	-0-	20 B	-1203	206 2	Y	-0-			59
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-1203		Y	-0-			59
12	0 N	349	-0-	349 B	-854	349 2	Y	-0-			59
01	217 N	184	-0-	-33 B	-854	184 2	Y	-0-			59

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319	
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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	
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	868	-0-	-0-	-868 B	-386		Y	-0-			239
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-386							
09	1230	-0-	-0-	-1230 B	-1616		Y	-0-			239
*10	1271	70	-0-	-1201 B	-2817	68 1	Y	2	2 0		239
11	1230	-0-	-0-	-1230 B	-4047		Y	-0-			239
12	46	-0-	-0-	-46 B	-4093		Y	-0-			239
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4093		Y	-0-			239

THREE J ENERGY, INC.		857686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880	
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	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	2	9	2	104
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	2	9	2	106
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	1	9	1	107
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	2	9	2	109
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	1	9	1	110
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	1	9	1	111

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936											
FITZHENRY		WELL #:		1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936											
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995				
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-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936											
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114				
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	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-

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-	-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-

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				
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468				ONE WELL		CNTY: LAVACA					
JACOBS ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836				
08	8494 #	5954	-0-	-2540	-0-	5841	2	113	9	N	103		228
09	7181 R	7181	-0-	-0-	-0-	7085	2	96	9	N	87	184 1	131
10	7254 #	2740	-0-	-4514	-0-	2721	2	19	9	N	17		148
11	7020 #	1365	-0-	-5655	-0-	1355	2	10	9	N	9		157
12	7254 #	6383	-0-	-871	-0-	6164	2	219	9	N	199		356
01	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-		-0-

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	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-

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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						
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	4030 #	1271	-0-	-2759	-0-	335	1	936	2	N	-0-
09	2550 #	851	-0-	-1699	-0-	296	1	555	2	N	-0-
10	2263 #	1073	-0-	-1190	-0-	350	1	723	2	N	-0-
11	2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	482	1	1842	2	N	-0-
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	365	1	2180	2	N	-0-
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	577	1	2438	2	N	-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	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	3999 #	610	-0-	-3389	-0-	161	1	449	2	N	-0-
09	900 #	168	-0-	-732	-0-	58	1	110	2	N	-0-
10	1116 #	118	-0-	-998	-0-	38	1	80	2	N	-0-
11	1080 #	269	-0-	-811	-0-	56	1	213	2	N	-0-
12	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	18
						20	9				14
01	620 #	401	-0-	-219	-0-	73	1	308	2	N	18
						20	9				15

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	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	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 (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* 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 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-			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-

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 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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412									
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338									
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560
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-	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-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415												
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
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	465 N	335	-0-	-130 B	-0-	326 2	9 9	N	8			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	657 2	26 9	N	24			148
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			148
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			148
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			148
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732												
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	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												
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1123 2	56 9	N	51			81
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1011 2	69 9	N	63			144
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			144
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			144
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
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-

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				
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						
08	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12641	2	384	9	N	349	372	1	132
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11689	2	308	9	N	280	299	1	113
10	10757 X	7960	-0-	-2797	-0-	7752	2	208	9	N	189	78	1	224
11	11730 X	7584	-0-	-4146	-0-	7368	2	216	9	N	196	363	1	57
12	12121 X	7885	-0-	-4236	-0-	7449	2	436	9	N	396	179	1	274
01	12121 X	7441	-0-	-4680	-0-	7224	2	217	9	N	197	347	1	124

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563						
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-			92
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-			92
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			92
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			92
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			92
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92

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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

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

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

08	4030 X	3716	-0-	-314	-0-	330	1	3324	2	N	56	56	8			6
						62	9									
09	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	319	1	3352	2	N	-0-					6
10	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	329	1	3256	2	N	45	45	8			6
						50	9									
11	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	319	1	2906	2	N	-0-					6
12	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	329	1	3193	2	N	94	58	1	25	8	17
						103	9									
01	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	3000	2	N	-0-					17

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

08	8339 X	7989	-0-	-350	-0-	989	1	6989	2	N	10	10	8			53
						11	9									
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	957	1	7119	2	N	45					98
						50	9									
10	8339 X	8186	-0-	-153	-0-	989	1	7156	2	N	37	13	8			122
						41	9									
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	957	1	6944	2	N	26					148
						29	9									
12	8401 X	8154	-0-	-247	-0-	989	1	7129	2	N	33	157	1	7	8	17
						36	9									
01	8401 X	7871	-0-	-530	-0-	989	1	6862	2	N	18					35
						20	9									

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	314	1	406	2	N	-0-					6
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	304	1	408	2	N	-0-					6
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	N	6	6	8			6
						7	9									
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	304	1	417	2	N	-0-					6
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	314	1	369	2	N	69	58	1			17
						76	9									
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	314	1	402	2	N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

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	1767 X	1127	-0-	-640	-0-	31 1 24 9	1072 2	N	22	20 8		75
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	30 1	1306 2	N	-0-			75
10	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	31 1 51 9	1328 2	N	46	44 8		77
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	1210 2	N	3			80
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	31 1 20 9	1259 2	N	18	13 8		85
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	31 1 6 9	1171 2	N	5			90

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

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	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
*10	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-		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	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	8	-0-	-0-	8	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10		-0-		N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221							
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-

JAMEX, INC.		429659													
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289							
08	2697 X	43	-0-	-2654		-0-	16 1	27 2		N	-0-				270
09	1230 X	14	-0-	-1216		-0-	5 1	9 2		N	-0-				270
10	186 X	-0-	-0-	-186		-0-				N	-0-				270
11	330 X	-0-	-0-	-330		-0-				N	-0-				270
12	341 X	-0-	-0-	-341		-0-				N	-0-				270
01	31 X	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-				270

GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230							
08	6820 X	5639	-0-	-1181		-0-	2104 1	3535 2		N	-0-				137
09	6600 X	5331	-0-	-1269		-0-	1925 1	3406 2		N	-0-				137
10	6949 X	6949	-0-	-0-		-0-	2053 1	4896 2		N	-0-				137
11	6600 X	5749	-0-	-851		-0-	1567 1	4182 2		N	-0-				137
*12	6445 X	6445	-0-	-0-		-0-	2224 1	4221 2		N	-0-				137
01	5642 X	5412	-0-	-230		-0-	1810 1	3602 2		N	-0-				137

LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194							
08	6231 X	5660	-0-	-571		-0-	2112 1	3547 2		N	1	1 8			92
09	6030 X	5239	-0-	-791		-0-	1892 1	3347 2		N	-0-				92
10	6231 X	5778	-0-	-453		-0-	1631 1	4147 2		N	-0-				92
11	5700 X	5003	-0-	-697		-0-	1364 1	3639 2		N	-0-				92
12	5704 X	5314	-0-	-390		-0-	1834 1	3480 2		N	-0-				92
01	5673 X	5436	-0-	-237		-0-	1818 1	3618 2		N	-0-				92

LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167							
08	62 N	7	-0-	-55		-0-	3 1	4 2		N	-0-				40
09	60 N	4	-0-	-56		-0-	1 1	3 2		N	-0-				40
10	5 N	5	-0-	-0-		-0-	1 1	4 2		N	-0-				40
11	6 N	6	-0-	-0-		-0-	2 1	4 2		N	-0-				40
12	4 N	NO RPT	-0-	-4		-0-				N	NO RPT				40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				40

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
TYLER, EARL W. STOLTZFUS, C. B.		875243		WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		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	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 MENNING		521516		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669	
08	6758 X	2846	-0-	-3912	-0-	2833 2	13 9	N	12			204	
09	6540 X	3606	-0-	-2934	-0-	3584 2	22 9	N	20			224	
10	6758 X	4408	-0-	-2350	-0-	4368 2	40 9	N	36	180 1		80	
11	5970 X	1370	-0-	-4600	-0-	1353 2	17 9	N	15			95	
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3044 2	22 9	N	20			115	
01	4402 X	1401	-0-	-3001	-0-	1399 2	2 9	N	2			117	

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE		887576		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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	102

TRULL GAS UNIT		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-									
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		887576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
LOVETT EST.		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-									
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)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
HERLIN, JEAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT	-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037		

08	5201 X	5201	-0-	-0-		-0-	4754	2	447	9	N	259
09	5034 X	5034	-0-	-0-		-0-	4608	2	426	9	N	110
10	4612 X	4612	-0-	-0-		-0-	4205	2	407	9	N	124
11	4688 X	4688	-0-	-0-		-0-	4212	2	476	9	N	207
12	4848 X	4848	-0-	-0-		-0-	4353	2	495	9	N	114
01	4357 X	4357	-0-	-0-		-0-	3884	2	473	9	N	184

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
TRIAL		WELL #:	1	RRCID ->	281213	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3807 - 3815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.		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 SIXJAY		WELL #:	1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 12342 - 12451		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	N	-0-	115
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	390	1	630	2	N	-0-	115
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	115
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	115
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	115
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1		WELL #:		1		RRCID ->		171298		COMPL. DATE		09/28/1998		TOTAL DEPTH		14622		PERF. 13242 - 13749	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-	217							
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	2	N	-0-	217							
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	217							
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	217							
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-	217							
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	217							

REIFFERT -A- G. U.		WELL #:		1		RRCID ->		173618		COMPL. DATE		01/15/1999		TOTAL DEPTH		15075		PERF. 14184 - 14190	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	289							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	289							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	289							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	289							

OIL AND GAS DIVISION

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																	
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999										TOTAL DEPTH	14500	PERF.14145	- 14151				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-						25
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						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

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	13900	PERF.10483	- 12726				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
01		14B2 EXT	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						33
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH	13450	PERF.12706	- 13239				
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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL DEPTH	13350	PERF.12644	- 13084				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH	13406	PERF.12865	- 12986				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						41
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						41
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					208
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					208
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					208
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					208
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					208
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																	
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01		0 N	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D AND J OPERATING, LLC 196231																	
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963																	
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) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																	
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																	
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471																	
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-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051										
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 2		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-		-0-
12	713 N	158	-0-	-555	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	10	2		N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300)		33603 570		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051										
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 4		RRCID -> 293511		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302				
08	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750				
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	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		2
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

KOEMEL		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		060051										
		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	400	-0-	-0-	400	9710	400	2		Y	-0-					4
09	DLQ G-10	580	-0-	-0-	580	10290	580	2		Y	-0-					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	147	1	125	9	N	114	114	1		11
09	330 N	231	-0-	-0-	B	-0-	136	1	95	9	N	86	97	1		-0-
10	310 N	220	-0-	-0-	B	-0-	165	1	55	9	N	50	50	1		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	147	1	255	9	N	232	232	1		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	145	1	201	9	N	183	106	1		77
01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	125	1	198	9	N	180	257	1		-0-

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

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

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

08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	389			705
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			735
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	168	1	693
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			693
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			693

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

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-

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

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-	-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 (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	* * 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	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

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-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MEYER, OTTO				WELL #:	1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3695 - 3707
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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				452996								
ROSS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3838 - 3840
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				452996								
TUNISON, F.V. NCT-1				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-

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	

GANADO (3900)				//CONT.//	33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				//CONT.//	452996												
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					452996												
SILLIMAN GAS UNIT				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				
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												
MCCRORY, W.W.				WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	4430 - 4440				
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 (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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	ALLOW CODE	GAS 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-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
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												
MAURTIZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873		
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-

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	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	9393 #	4810	-0-	-4583	-0-	4495 2	315 9	N	286	354 1		118
09	8040 #	6092	-0-	-1948	-0-	5799 2	293 9	N	266	186 1		198
10	9459 R	9459	-0-	-0-	-0-	9165 2	294 9	N	267	296 1		169
11	10254 R	10254	-0-	-0-	-0-	10031 2	223 9	N	203	182 1		190
12	10348 R	10348	-0-	-0-	-0-	10078 2	270 9	N	245	174 1		261
01	9455 #	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			261

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	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-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444				
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	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

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410				
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	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-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	868 N	788	-0-	-80	-0-	16 1	760 2	N	11	157
						12 9				
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	16 1	718 2	N	11	168
						12 9				
10	930 N	464	-0-	-466	-0-	11 1	442 2	N	10	178
						11 9				
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	13 1	739 2	N	5	183
						6 9				
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	15 1	678 2	N	13	187
						14 9			9 1	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	15 1	665 2	N	16	203
						18 9				

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
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	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-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874		
M	ALLOW CODE	GAS 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	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
M	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	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-

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		//CONT.//		34176 420	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11544 - 11717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2938 N	2351	-0-	-587	-0-	140	1	2211	2	Y	-0-			-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	128	1	1885	2	Y	-0-			-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	135	1	1959	2	Y	-0-			-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	141	1	1769	2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-			-0-

GATA (WILCOX 12500)				34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720										
BAKER-BARNES		WELL #:		2	RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12538 - 12750			

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										
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554		PERF.12448 - 12482			

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-

XTO ENERGY INC.				945936										
BARNES, LEON		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	403 N	351	-0-	-52	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-			-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356
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	BALANCE
08	4154 X	3581	-0-	-573	-0-	212 1	3338 2	Y	28		102
09	4020 X	2955	-0-	-1065	-0-	185 1	2726 2	Y	40		142
10	4526 X	3271	-0-	-1255	-0-	206 1	2988 2	Y	70	158 1	54
11	4380 X	3118	-0-	-1262	-0-	188 1	2901 2	Y	26		80
12	4526 X	2716	-0-	-1810	-0-	200 1	2501 2	Y	14		94
01	3596 X	2561	-0-	-1035	-0-	189 1	2369 2	Y	3		97

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		252
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		252
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		252
11	60 N	6	-0-	-54	B	-0-	6 2	N	-0-		252
*12	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2	N	-0-		252
*01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		252

RUTH UNITAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 6938
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		82
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		82
11	60 N	6	-0-	-54	B	-0-	6 2	N	-0-		82
*12	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2	N	-0-		82
*01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		82

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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			182
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			182
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			182
11	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1512	2	15 9	N	14			196
12	2263 N	1123	-0-	-1140	-0-	1114	2	9 9	N	8			204
01	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1502	2	17 9	N	15			219

GEORGE WEST, WEST (7300)			34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY			677050										
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329 - 7339		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

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	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	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		

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	-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-		

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	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	7921	2	112	9	Y	102	46	1	175
09	8940 X	7856	-0-	-1084	-0-	7672	2	184	9	Y	167	293	1	46
10	9238 X	7565	-0-	-1673	-0-	7512	2	53	9	Y	48			94
11	8850 X	6428	-0-	-2422	-0-	6333	2	95	9	Y	86	41	1	139
12	8866 X	8228	-0-	-638	-0-	8136	2	92	9	Y	84	37	1	186
*01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9476	2	120	9	Y	109	205	1	90

OIL AND GAS DIVISION

M		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID ->	272720	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9886 - 10183
08	4991 X	4325	-0-	-666	-0-	4205 2	120 9	Y	109	209 1		279
09	4830 X	4183	-0-	-647	-0-	4028 2	155 9	Y	141	67 1		353
10	4991 X	4147	-0-	-844	-0-	4050 2	97 9	Y	88	181 1		260
11	4830 X	3602	-0-	-1228	-0-	3504 2	98 9	Y	89	23 1		326
12	4619 X	4052	-0-	-567	-0-	3902 2	150 9	Y	136	203 1		259
01	4340 X	4245	-0-	-95	-0-	3865 2	380 9	Y	345	202 1		402

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
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	N	1			7
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	147 2		N	-0-			7
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			7
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9594 - 11060
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BODDEN		WELL #:		1	RRCID ->	257101	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10548 - 10558
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

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475
08	10695 X	10507	-0-	-188	-0-	10394 2	113 9	N	103			331
09	10350 X	10041	-0-	-309	-0-	9914 2	127 9	N	115			446
10	10695 X	9192	-0-	-1503	-0-	9127 2	65 9	N	59	258 1		247
11	10110 X	9347	-0-	-763	-0-	8969 2	378 9	N	344	438 1		153
12	10509 X	5875	-0-	-4634	-0-	5784 2	91 9	N	83	21 1		215
01	10509 X	8621	-0-	-1888	-0-	8478 2	143 9	N	130	36 1		309

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
08	3069 X	2946	-0-	-123 B	-0-	2890 2	56 9	N	51	187 1		74
09	3000 X	2891	-0-	-109 B	-0-	2800 2	91 9	N	83	46 1		111
10	3100 X	3069	-0-	-31 B	-0-	3025 2	44 9	N	40			151
11	3000 X	2649	-0-	-351 B	-0-	2592 2	57 9	N	52	17 1		186
12	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	3019 2	66 9	N	60	13 1		233
01	3069 X	1378	-0-	-1691 B	-0-	1350 2	28 9	N	25	6 1		252

 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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1407	2	54	9	N	49	8	1		158	
09		1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	1267	2	78	9	N	71	21	1		208	
10		1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1325	2	55	9	N	50	188	1		70	
11		1410 N	1264	-0-	-146 B	-0-	1177	2	87	9	N	79	8	1		141	
12		1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1285	2	55	9	N	50	6	1		185	
01		1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1337	2	52	9	N	47	5	1		227	

 NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

08		1426 N	1298	-0-	-128 B	-0-	1233	2	65	9	N	59	7	1		145
09		1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1158	2	80	9	N	73	19	1		199
10		1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1243	2	51	9	N	46	144	1		101
11		1260 N	1238	-0-	-22 B	-0-	1159	2	79	9	N	72	7	1		166
12		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1318	2	48	9	N	44	6	1		204
01		1302 N	1150	-0-	-152 B	-0-	1095	2	55	9	N	50	146	1		108

 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		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-				41
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				41
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				41
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

 GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1				11
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1				12
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				12
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				12
*12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

 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

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				58

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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	EOM BALANCE
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0- 162 1	-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-	-0- B	-0-		N NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

08	11005 X	10481	-0-	-524 B	-0-	10164 2	317 9 N	288 358 1	139
09	10650 X	7810	-0-	-2840 B	-0-	7555 2	255 9 N	232 187 1	184
10	10043 X	10043	-0-	-0- B	-0-	9691 2	352 9 N	320 362 1	142
11	10140 X	8779	-0-	-1361 B	-0-	8479 2	300 9 N	273 190 1	225
12	10478 X	8827	-0-	-1651 B	-0-	8505 2	322 9 N	293 368 1	150
01	10478 X	7071	-0-	-3407 B	-0-	6807 2	264 9 N	240 183 1	207

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

08	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2712 2	103 9 N	94	207
09	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2610 2	189 9 N	172 162 1	217
10	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3026 2	102 9 N	93 171 1	139
11	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2799 2	120 9 N	109	248
12	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3286 2	125 9 N	114 180 1	182
01	3100 X	2267	-0-	-833 B	-0-	2195 2	72 9 N	65	247

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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					
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-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		14B DENY	-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		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	Y	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	19 1	262 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	8 1	257 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING		882776											
CLINTON		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					
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

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			
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		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-			57
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	35 1		23
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			23
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

GRAFE, MARY		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1		RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10068 - 10136			
08		589 N	416	-0-	-173	-0-	416 2		N	-0-			138
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			138
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	103 2	30 9	N	27	135 1		30
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			30
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
KEAHEY-MEYER		WELL #:	1 T	RRCID ->	113841	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 7318 - 7344			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ARNOLD, DENNIS ET AL		254443											
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	* * 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-

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		
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	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 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		
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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, 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS 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-	

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 (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548											
MUELLER, A.W. HEIRS		WELL #: 1-T		RRCID -> 138708		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9234 - 9284			
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-	

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	2046	N	566	-0-	-1480	-0-	558	2	8	9	N	7	90
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	26
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	648	2	9	9	N	8	34
*11	540	N	489	-0-	-51	-0-	485	2	4	9	N	4	38
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	38
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	741	2	10	9	N	9	47

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											
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023													

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		B 4 G	RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3376 -	3383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1092	542 1		550 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	858	-0-	858	1950	484 1		374 2	N	-0-			-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	3475 -	3568
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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-

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

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	142	1	104	2	N	-0-				-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	165	1	116	2	N	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23																

GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502														
HEARD, J. F. B.		WELL #: 21 T		RRCID -> 001927		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116								
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 (F-2 WEST)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'CONNOR, TOM				WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 4616 - 4619		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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'BRIEN, J.M. A-2				WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1724 - 1831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/30/2023 - WELL PLUGGED 11/30/23														

O'CONNOR, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 1704 - 2030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 O'CONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1795 - 1838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	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	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-

OBRIEN, J. M. -D-		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	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, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842								
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
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-	-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-

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933								
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-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 4)		//CONT.// 36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924	
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	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	186 N	169	-0-	-17	-0-	120 1	49 2	N	-0-		-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	371 1	270 2	N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	354 1	249 2	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	302 1	195 2	N	-0-		-0-
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	63 1	65 2	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050	
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	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	791 1	324 2	N	-0-		-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	792 1	575 2	N	-0-		-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	825 1	579 2	N	-0-		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	808 1	521 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	508 1	517 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	952	-0-	-443	-0-	537 1	415 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			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-

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				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #:		3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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							
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134 - 2142			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754													
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A							
M	O	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-	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													
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-

HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236							
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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

Greta (L-13)		36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	2627 - 2629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
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-

Greta (L-14 North)		36867 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Hilcorp Energy Company		386310										
Mrs. Fannie V. W. Heard		WELL #:	4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2643 - 2649	
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-

Greta (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
O'Brien, J. M., D & E		WELL #:	E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2644 - 2652	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. D&E "E"		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	2652 - 2654	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'Connor, Thomas 'C'		WELL #:	60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683 - 2693	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	- 2812		
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			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-		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 (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		
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		WELL #:		92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	- 2860		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	- 2853		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 101491	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3031	- 3038		
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		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

GRETA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:	89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3026 - 3032
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:	7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3013 - 3015
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
OBRIEN, J. M.		WELL #:	308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180
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-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502													
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754			RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A				
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E											
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233				
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17											
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-

GRETA (0-5-B)															
Greta Operating Company LLC		36867 614		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
F.V.W. HEARD		332754		WELL #: 6		RRCID -> 216126		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 3236 - 3241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRETA (0-7)															
Greta Operating Company LLC		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
OBRIEN, J. M. -A-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		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	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'CONNOR, TOM															
		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
		332754		WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 3288 - 3290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRETA (900)															
Greta Operating Company LLC		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
OBRIEN, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRETA (1250)															
Greta Operating Company LLC		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
OBRIEN, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRETA (2460)															
Greta Operating Company LLC		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
O'BRIEN, J.J. "B"		332754		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 2443 - 2448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	934	1	22			110
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	819	1	32			142
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	824	1	24			166
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	808	1	31			197
12	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	598	1	17	160	1	54
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	595	1	13			67

Greta, Deep (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY 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, Deep (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	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-

Greta, North (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC 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. 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-		6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	5

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6490 - 6498	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4563	3444	-0-	-1119	-0-	558 1	2876 2	N	9		142
09	4294	3272	-0-	-1022	-0-	10 9	208 1	N	4		146
10	3867	3096	-0-	-771	-0-	4 9	653 1	N	8		154
11	4062	3156	-0-	-906	-0-	9 9	400 1	N	14		168
12	5153	3739	-0-	-1414	-0-	15 9	288 1	N	31	172 1	27
*01	3759	3042	-0-	-717	-0-	34 9	421 1	N	13		40
						14 9					

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6290 - 6292	
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	620 N	288	-0-	-332	-0-	204 1	84 2	N	-0-		206
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	190 1	138 2	N	-0-		206
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	211 1	148 2	N	-0-		206
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	210 1	136 2	N	-0-		206
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	170 1	173 2	N	-0-		206
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	227 1	175 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 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	690 X	690	-0-	-0-	-0-	371 1	319 2	Y	-0-		548
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	371 1	319 2	Y	-0-		548
10	651 X	542	-0-	-109	-0-	291 1	243 2	Y	7	7 1	548
11	660 X	605	-0-	-55	-0-	8 9	302 1	Y	14		562
12	713 X	357	-0-	-356	-0-	15 9	192 1	Y	2	3 1	561
01	713 X	531	-0-	-182	-0-	2 9	299 1	Y	6		567
						7 9					

BLAIN, LOVEL A III		WELL #:		2	RRCID ->	119308	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	13580	PERF. 12784 - 13168
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	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 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	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1921 1	1652 2	N	-0-		105
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1921 1	1652 2	N	-0-		105
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	1835 1	1533 2	N	-0-		105
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	1544 1	1471 2	N	57		162
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	63 9	1576 1	N	-0-	28 1	134
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-		1650 1	N	-0-		134

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	682 X	617	-0-	-65	-0-	274 1	236 2	Y	97	97	1	786
						107 9						
09	660 X	510	-0-	-150	-0-	274 1	236 2	Y	-0-			786
10	682 X	455	-0-	-227	-0-	248 1	207 2	Y	-0-			786
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	271 1	258 2	Y	205	96	1	895
						226 9						
12	620 X	386	-0-	-234	-0-	203 1	172 2	Y	10	18	1	887
						11 9						
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	371 1	279 2	Y	57			944
						63 9						

HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	121 1	104 2	Y	16	16	1	328
						18 9						
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	121 1	104 2	Y	-0-			328
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	136 1	114 2	Y	-0-			328
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	128 1	122 2	Y	24			352
						26 9						
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	60 1	51 2	Y	2	14	1	340
						2 9						
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	108 1	82 2	Y	11			351
						12 9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	51 1	44 2	Y	46	46	1	1547
						51 9						
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	51 1	44 2	Y	-0-			1547
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	41 1	34 2	Y	-0-			1547
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	45 1	43 2	Y	33	26	1	1554
						36 9						
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	23 1	20 2	Y	-0-	6	1	1548
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	40 1	30 2	Y	11			1559
						12 9						

ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784			
08	7192 X	5188	-0-	-2004	-0-	2790 1	2398 2	Y	-0-			1039
09	6960 X	5188	-0-	-1772	-0-	2790 1	2398 2	Y	-0-			1039
10	7192 X	6813	-0-	-379	-0-	3620 1	3024 2	Y	154	145	1	1048
						169 9						
11	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	3302 1	3145 2	Y	124			1172
						136 9						
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	3833 1	3253 2	Y	39	40	1	1171
						43 9						
01	6820 X	5743	-0-	-1077	-0-	3236 1	2440 2	Y	61			1232
						67 9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233519		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	218	1	187	2	Y	33	33 1	65
						36	9						
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	2	Y	-0-		65
10	620 X	300	-0-	-320	-0-	163	1	137	2	Y	-0-		65
11	600 X	299	-0-	-301	-0-	145	1	139	2	Y	14		79
						15	9						
12	434 X	192	-0-	-242	-0-	103	1	87	2	Y	2	17 1	64
						2	9						
01	434 X	207	-0-	-227	-0-	114	1	86	2	Y	6		70
						7	9						
ELENA HAUN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233522		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845					
08	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	912	1	785	2	Y	127	127 1	1198
						140	9						
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	912	1	785	2	Y	-0-		1198
10	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	834	1	696	2	Y	-0-		1198
11	1770 X	1322	-0-	-448	-0-	576	1	549	2	Y	179		1377
						197	9						
12	1829 X	929	-0-	-900	-0-	459	1	389	2	Y	74	219 1	1232
						81	9						
01	1829 X	1296	-0-	-533	-0-	693	1	522	2	Y	74		1306
						81	9						
ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771					
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	362	1	312	2	Y	-0-		258
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	362	1	312	2	Y	-0-		258
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	13	22 1	249
11	660 X	452	-0-	-208	-0-	222	1	211	2	Y	17		266
						19	9						
12	682 X	207	-0-	-475	-0-	111	1	94	2	Y	2	5 1	263
						2	9						
01	682 X	615	-0-	-67	-0-	345	1	260	2	Y	9		272
						10	9						
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705					
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	34	34 1	201
						37	9						
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	-0-		201
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	34	1	28	2	Y	-0-		201
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	33	1	32	2	Y	23	21 1	203
						25	9						
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	18	1	16	2	Y	2	5 1	200
						2	9						
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	24		224
						26	9						
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-

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (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-

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

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	Y	-0-				229
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-				229
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	-0-				229
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-				229
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y	-0-				229
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	1	17	2	Y	-0-				229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 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. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23

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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22103 #	13600	-0-	-8503	-0-	13145	2	455	9	N	414	192
09	19530 #	13832	-0-	-5698	-0-	13383	2	449	9	N	408	223
10	14384 X	13398	-0-	-986	-0-	12926	2	472	9	N	429	267
11	14340 X	12448	-0-	-1892	-0-	11966	2	482	9	N	438	124
12	14384 X	11908	-0-	-2476	-0-	11492	2	416	9	N	378	113
01	14291 X	11955	-0-	-2336	-0-	11533	2	422	9	N	384	103

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		EAST HALLETTSVILLE		WELL #: 3		RRCID -> 292049		COMPL. DATE 11/25/2021			TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864		
08	2542 #	11	-0-	-2531	-0-	10	2	1	3	N	-0-	207			
09	2460 #	9	-0-	-2451	-0-	8	2	1	9	N	1	32			
10	248 X	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-	32			
11	1440 X	5	-0-	-1435	-0-	4	2	1	3	N	-0-	32			
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	32			
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	32			

MASCOT OIL COMPANY		531355		HOFFER		WELL #: 3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	266304					N	-0-	25			
09	SHUT IN	1156	-0-	1156	267460	1156	2			N	-0-	25			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	267460					N	-0-	25			
11	SHUT IN	901	-0-	901	268361	901	2			N	-0-	25			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	268361					N	-0-	25			
*01	268361 X	-0-	-0-	-268361	-0-					N	-0-	25			

HALLETTSVILLE (SIMMONS)		38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204			
08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	665	1	5930	2	N	10	-0-
						537	3	11	9			
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	761	1	5092	2	N	-0-	-0-
						500	3					
10	6913 X	5792	-0-	-1121	-0-	534	1	4614	2	N	155	-0-
						473	3	171	9			
11	6690 X	6491	-0-	-199	-0-	585	1	5273	2	N	78	78
						547	3	86	9			
12	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	369	1	4830	2	N	82	20
						568	3	90	9			
01	6913 X	4260	-0-	-2653	-0-	503	1	3281	2	N	68	88
						401	3	75	9			

HALLETTSVILLE (7700)		38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC		100147										
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118652		COMPL. DATE 10/08/1985			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALLETTTSVILLE (8750)		38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC		100147										
JULIUS TECHNIK		WELL #: 4		RRCID -> 270263		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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

HALLETTTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOSLEY OIL & GAS INC		100645										
MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 256310		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	161 1	292 2	N	-0-			50
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			50
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			50
12	465 N	120	-0-	-345	-0-	120 2		N	-0-			50
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			50

HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607				
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-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	9526	-0-	9526	9528	876 1	7975 2	N	-0-			-0-
						675 3						
12	T. A.	8801	-0-	8801	18329	529 1	7003 2	N	507	385 1		122
						711 3	558 9					
01	27059 X	8730	-0-	-18329	-0-	1007 1	6611 2	N	363	385 1		100
						713 3	399 9					

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8822 - 8830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1186 1	10647 2	N	102	181 1		-0-
							844 3	112 9					
09		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	1617 1	10888 2	N	608	556 1		52
							905 3	669 9					
10		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	1132 1	9883 2	N	337	168 1		221
							856 3	371 9					
11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1080 1	9828 2	N	302	376 1		147
							836 3	332 9					
12		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	594 1	7879 2	N	287	378 1		56
							778 3	316 9					
01		9238 X	7083	-0-	-2155	-0-	831 1	5460 2	N	196	191 1		61
							576 3	216 9					

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7443 - 7448
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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		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

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	
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		5766 #	1147	-0-	-4619	-0-	1147 2				179
09		4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-					179
10		11521 R	11521	-0-	-0-	-0-	11313 2	208 9		192 1	176
11		17584 R	17584	-0-	-0-	-0-	17277 2	307 9		279 384 1	71
12		18739	18716	-0-	-23	-0-	18388 2	328 9		298 189 1	180
*01		19799	19246	-0-	-553	-0-	18838 2	408 9		371 385 1	166

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10006 - 10078	
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		5673 X	1070	-0-	-4603	-0-	100 1	887 2		2	53
							81 3	2 9			
09		5490 X	1050	-0-	-4440	-0-	120 1	802 2		44	97
							80 3	48 9			
10		5673 X	4945	-0-	-728	-0-	463 1	4002 2		57	154
							417 3	63 9			
11		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	571 1	5143 2		74 181 1	47
							543 3	81 9			
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	316 1	4131 2		70	117
							492 3	77 9			
01		4960 X	3917	-0-	-1043	-0-	464 1	3029 2		44	161
							376 3	48 9			

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1		RRCID -> 113228		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9926 - 9934			
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		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	293 1	2627 2		17	77
							216 3	19 9			
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	354 1	2376 2		107	184
							214 3	118 9			
10		3348 X	2592	-0-	-756	-0-	247 1	2144 2		-0- 184 1	-0-
							201 3				
11		3240 X	2771	-0-	-469	-0-	254 1	2302 2		-0-	-0-
							215 3				
12		3348 X	2918	-0-	-430	-0-	187 1	2467 2		-0-	-0-
							264 3				
01		3162 X	2902	-0-	-260	-0-	340 1	2229 2		74	74
							252 3	81 9			

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)		38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 071799		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 14371		PERF. N/A	
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		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	12531 2	716 3	Y	324 292 1	72
							356 9				
09		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	12337 2	626 3	Y	279 254 1	97
							307 9				
10		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	12684 2	677 3	Y	389 364 1	122
							428 9				
11		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12514 2	795 3	Y	207 299 1	30
							228 9				
12		13764 X	13088	-0-	-676	-0-	11970 2	720 3	Y	362 335 1	57
							398 9				
01		13795 X	12265	-0-	-1530	-0-	11110 2	797 3	Y	325 256 1	126
							358 9				

 HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

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	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5749 2	313 3	Y	177	159 1	39
						195 9					
09	5970 X	5918	-0-	-52	-0-	5482 2	273 3	Y	148	136 1	51
						163 9					
10	6169 X	6091	-0-	-78	-0-	5573 2	292 3	Y	205	192 1	64
						226 9					
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5650 2	352 3	Y	207	241 1	30
						228 9					
12	6169 X	6160	-0-	-9	-0-	5593 2	328 3	Y	217	213 1	34
						239 9					
01	6169 X	5903	-0-	-266	-0-	5308 2	375 3	Y	200	157 1	77
						220 9					

 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

08	7378 X	6126	-0-	-1252	-0-	5644 2	310 3	Y	156	143 1	35
						172 9					
09	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	7543 2	380 3	Y	182	154 1	63
						200 9					
10	7285 X	4993	-0-	-2292	-0-	4584 2	243 3	Y	151	167 1	47
						166 9					
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6684 2	421 3	Y	208	225 1	30
						229 9					
12	8401 X	6415	-0-	-1986	-0-	5871 2	350 3	Y	176	178 1	28
						194 9					
01	8401 X	7361	-0-	-1040	-0-	6673 2	476 3	Y	193	146 1	75
						212 9					

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

08	775 N	759	-0-	-16	-0-	729 2	30 9	N	27		226
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	765 2	7 9	N	6	185 1	47
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	829 2	19 9	N	17		64
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	638 2	42 9	N	38		102
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	743 2	9 9	N	8		110
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	644 2	11 9	N	10		120

 HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

HALLETTSTVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.//										38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354				
E. J. HOFFER										WELL #:	RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493 - 4499
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	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														

HARREL (SLICK)										39194 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL										880291					
LUKER, B. J ET AL										WELL #:	RRCID -> 134123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7592 - 7598
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-	
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-	
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-	
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-	
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-	
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-	

HARRIS (TARA)										39240 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917					
WITT, THEODORE A.										WELL #:	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	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 #:	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 #:	RRCID -> 292415	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8550 - 8560
08	18444	R	18444	-0-	-0-	-0-	18323	2	121 9	N	110	182 1		117
09	15870	#	11649	-0-	-4221	-0-	11574	2	75 9	N	68			185
10	17422	#	11327	-0-	-6095	-0-	11309	2	18 9	N	16			201
11	17850	#	12219	-0-	-5631	-0-	12145	2	74 9	N	67	180 1		88
12	18445	#	6161	-0-	-12284	-0-	5990	2	171 9	N	155	180 1		63
01	18445	#	6233	-0-	-12212	-0-	6133	2	100 9	N	91			154

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	2766	-0-	-334	4449	2621	2	145	9	N	132	174	1		239
09	3000 N	2335	-0-	-665	3784	2252	2	83	9	N	75	181	1		133
10	3100 N	2218	-0-	-882	2902	2150	2	68	9	N	62				195
11	3000 N	2023	-0-	-977	1925	1949	2	74	9	N	67				262
12	3100 N	1549	-0-	-1551	374	1386	2	163	9	N	148	183	1		227
01	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1684	2	54	9	N	49				276

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 APEX ENERGY, INC. 027424
 HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-		N	-0-	96
09	1950 X	1048	-0-	-902 B	-0-	1048 1	N	-0-	96
10	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 1	N	-0-	96
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-		N	NO RPT	96
12	465 X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT	96
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715	
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	74 1	533 2	Y	-0-
09	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	59 1	448 2	Y	-0-
10	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	53 1	417 2	Y	-0-
11	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	53 1	394 2	Y	-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	76 1	538 2	Y	-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	79 1	581 2	Y	-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	
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, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984	
08	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	167 1	1206 2	Y	-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	169 1	1282 2	Y	-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	162 1	1276 2	Y	-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	126 1	936 2	Y	-0-
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	161 1	1146 2	Y	-0-
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	148 1	1088 2	Y	-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	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		N	-0-	6
09	2460 X	1422	-0-	-1038	-0-	1422 1	N	-0-	6
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 1	N	-0-	6
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT	6
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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 RANCH (3550)		40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C.E. 'B'		WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

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			
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	279 N	198	-0-	-81	-0-	24 1	174 2	Y	-0-	-0-	
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	22 1	165 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	22 1	173 2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	21 1	156 2	Y	-0-	-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 2	Y	-0-	-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	67 1	486 2	Y	-0-	-0-	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	44 1	331 2	Y	-0-	-0-	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	71 1	556 2	Y	-0-	-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72 1	533 2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	30 1	215 2	Y	-0-	-0-	
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	43 1	319 2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678			
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	2 N	-0-	-0-	-2	-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, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11 N	-0-	-0-	-11	-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, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	134	1	964	2	N	-0-	-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	137	1	1040	2	N	-0-	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	121	1	956	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	118	1	876	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	130	1	921	2	N	-0-	-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913
08	651 N	414	-0-	-237	-0-	50	1	364	2	N	-0-	-0-
09	510 N	261	-0-	-249	-0-	30	1	231	2	N	-0-	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	928	2	N	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	98	1	722	2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-	-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	63	1	477	2	N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	2	N	-0-	-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	47	1	351	2	N	-0-	-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	66	1	468	2	N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787
08	868 N	635	-0-	-233	-0-	77	1	558	2	N	-0-	-0-
09	840 N	606	-0-	-234	-0-	70	1	536	2	N	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	N	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	2	N	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	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 #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
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	AMT	BALANCE
08	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	89	1	627	2	N	-0-	-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-	-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-	-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-	-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	3879 - 3881
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	89	1	627	2	N	-0-	2
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-	2
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-	2
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-	2
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-	2
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	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
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	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				
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	113	1	815	2	N	-0-			-0-
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	99	1	750	2	N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	N	-0-			-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	113	1	827	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488				
08	14B2 EXT	102	-0-	102	262	102	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	115	-0-	115	377	115	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	478	101	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	478					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	478					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	478					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	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	Y	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	171	1	1304	2	Y	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	173	1	1366	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	166	1	1182	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	173	1	1270	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 RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	-0-	-0-	-15	-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 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	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			213
09	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	2118	1			N	-0-			213
10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-			213
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			213
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			213
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337		
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680
08	1829 N	677	-0-	-1152	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	241	1	1831	2	Y	-0-	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1588	2	Y	-0-	-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	222	1	1644	2	Y	-0-	-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	234	1	1666	2	Y	-0-	-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	267	1	1956	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-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	204	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	185	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	196	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	195	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	189	1	1385	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

08	12 N	-0-	-0-	-12	-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, C.E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

08	10 N	-0-	-0-	-10	-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, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

08	6386 X	4961	-0-	-1425	-0-	604	1	4357	2	Y	-0-					-0-
09	5910 X	4925	-0-	-985	-0-	572	1	4353	2	Y	-0-					-0-
10	6107 X	4919	-0-	-1188	-0-	554	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	4759	-0-	-941	-0-	565	1	4194	2	Y	-0-					-0-
12	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	592	1	4212	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	598	1	4393	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	4774	4427	-0-	-347	-0-	538	1	3885	2	Y	4					63
09	4470 #	4246	-0-	-224	-0-	493	1	3749	2	Y	4					67
10	4619 #	4421	-0-	-198	-0-	498	1	3922	2	Y	1					68
11	4350 #	3819	-0-	-531	-0-	453	1	3366	2	Y	-0-					68
12	4495 #	4132	-0-	-363	-0-	508	1	3615	2	Y	8					76
01	4433 #	3922	-0-	-511	-0-	470	1	3448	2	Y	4					80

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	5088	-0-	-523	-0-	619 1	4465 2	Y	4	62
09	5430 X	4800	-0-	-630	-0-	557 1	4239 2	Y	4	66
10	5425 X	4728	-0-	-697	-0-	533 1	4194 2	Y	1	67
11	5190 X	4558	-0-	-632	-0-	541 1	4017 2	Y	-0-	67
12	5363 X	4471	-0-	-892	-0-	550 1	3912 2	Y	8	75
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	516 1	3785 2	Y	4	79

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	170
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022						

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447		
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	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-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	177320 #	152463	-0-	-24857	-0-	150888 2	1575 9	N	1432	387
09	167280 #	111734	-0-	-55546	-0-	110513 2	1221 9	N	1110	622
10	164145 #	96436	-0-	-67709	-0-	95314 2	1122 9	N	1020	571
11	158850 #	95120	-0-	-63730	-0-	93939 2	1181 9	N	1074	405
12	159588 #	99178	-0-	-60410	-0-	97960 2	1218 9	N	1107	441
01	152458 #	93246	-0-	-59212	-0-	91994 2	1252 9	N	1138	318

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
KUESTER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"		40231 132 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: A 5		RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3263	- 3269	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER		40231 297 100467	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 18 U		RRCID -> 059775	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8030	- 8070	
M O							
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-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER		40231 396 100467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 18 L		RRCID -> 002034	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8000	- 8088	
M O							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		40231 410 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1		RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A		
M O							
08	558 N	434	-0-	-124 B	-0-	434 2	1
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	1
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2	1
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	1
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	1
01	1023 N	797	-0-	-226 B	-0-	797 2	1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF. 12804	- 14002	
M O								
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	3	
09	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 2	3	
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	3	
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	3	
12	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	3	
01	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	218 2	3	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) MOSLEY OIL & GAS INC SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 100645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1		RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF. 12122	- 12268	
M O							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680								
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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1			N	-0-					-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1			N	-0-					-0-
11		30 N	40	-0-	10	-0-	40 1			N	-0-					-0-
12		0 W	42	-0-	42	42	42 1			N	-0-					-0-
01		0 W	40	-0-	40	82	40 1			N	-0-					-0-

OLIPDP II, LLC MATTHEWS-KUESTER		100467		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
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. FRIAR, THOMAS		266906		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.		589978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364								
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-

FRIAR, THOMAS		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358								
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-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) LUCKY LAD ENERGY, LLC PANCHO UNIT		40231 750 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
WELL #:		1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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	13082	X	12479	-0-	-603	-0-	600	1	11779	2	N	91	176	1	140
09	12660	X	11308	-0-	-1352	-0-	526	1	10686	2	N	87			227
10	12679	X	8867	-0-	-3812	-0-	357	1	8424	2	N	78	176	1	129
11	12270	X	10275	-0-	-1995	-0-	323	1	9855	2	N	88			217
12	12648	X	7722	-0-	-4926	-0-	285	1	7369	2	N	62	175	1	104
01	12493	X	9300	-0-	-3193	-0-	332	1	8884	2	N	76			180

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						
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15744	2	327	9	N	297	173	1	238
09	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16320	2	340	9	N	309	341	1	206
10	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	17739	2	403	9	N	366	521	1	51
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12666	2	318	9	N	289	160	1	180
12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	14792	2	389	9	N	354	341	1	193
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15489	2	340	9	N	309	354	1	148

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	2139	X	1094	-0-	-1045	-0-	1094	2			Y	-0-			101
09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	1148	2	33	9	Y	30			131
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1460	2	30	9	Y	27			158
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			158
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1225	2	20	9	Y	18			176
01	1488	X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-			176

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-5401		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176	- 8216		
08 1395 N		-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		85
09 60 N		-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		85
10 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
12 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
01 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 9688	- 9696		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2683	- 2902		
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-

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-

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

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		58		RRCID ->		168255		COMPL. DATE		12/28/1997	
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"												TOTAL DEPTH		7190 PERF. 5498 - 5509	
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	
WELDER, PATRICK H. -A-												TOTAL DEPTH		5570 PERF. 5336 - 5341	
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 "A"		WELL #:		53		RRCID ->		172865		COMPL. DATE		12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494	
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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		RRCID ->		257304		COMPL. DATE		06/01/2009		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5202 - 5260	
L. M. DIEMER		WELL #:		4											
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-

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4		RRCID ->		257502		COMPL. DATE		06/01/2009	
L. M. DIEMER												TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5202 - 5260	
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-

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		12		RRCID ->		088641		COMPL. DATE		06/03/1980	
VANDENBERGE, M. T.												TOTAL DEPTH		9000 PERF. 5223 - 5228	
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-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5218 - 5225		
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	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-

HEYSER (F-38)		WELL #:		40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	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-

HEYSER (F-39)		WELL #:		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	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		WELL #:		622638	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-

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

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #:		41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408	
WELDER, PATRICK H. -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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398	
L. M. DIEMER													
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		WELL #:		4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458	
L. M. DIEMER													
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		WELL #:		4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER													
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		WELL #:		4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER													
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

HEYSER (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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-					N	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HEYSER (2670 SAND)			40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
VANDENBERG, M. T.			WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660 - 2680			
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-

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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, PATRICK H. -A-			WELL #:	51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4310 - 4360			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23															

WELDER			WELL #:	58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150 - 5162			
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
BAYLOR OPERATING, LLC				058832												
COOK, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043 -	4093		
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-	

FREDCO				284921												
WELDER, P. H.-C-				WELL #:	14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	N/A			
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-	

WELDER, P.H. -C-				WELL #:	2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	3975 -	3985		
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-	

HEYSEY (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
SCHULTZ, L. P.				WELL #:	10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4304 -	4322		
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-	

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		284921										
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440				
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		27 N	-0-	-0-	-27			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444				
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-

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-			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-

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-			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-

BENNETT, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
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-

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-			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-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-

MARSHALL, H. T.				WELL #:	3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4450 - 4455	
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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			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-					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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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, E. H. MRS.				WELL #:	16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5418 - 5426	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'				WELL #:	6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128										
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600		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-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 5392 - 5408		
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	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-

FREDCO		284921		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
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-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-			-0-
*01	23 N	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		CAPACITY		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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	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				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128										
WELDER		WELL #:		6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483		
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-	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		WELL #:		11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100		
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 10/13/2023 - WELL PLUGGED 10/13/23												

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		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, 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		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-

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	-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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
FREDCO				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)	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	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- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432
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.		549836									
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-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES		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-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	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-

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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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 #:		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-			

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
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-	

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-	

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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
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-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 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-	

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			
FREDCO				284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6266 - 6272
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	64	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	64	
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	Y	-0-	64	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40	Y	-0-	64	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40	Y	-0-	64	
*01	92 N	52	-0-	-40	-0-	52	Y	-0-	64	

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-			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

08	DLQ G-10	4021	-0-	4021	-0-	310 1	3665 2	Y	42			193
09	DLQ G-10	3567	-0-	3567	3567	300 1	3267 2	Y	-0-	141 1	19 7	33
10	DLQ G-10	3553	-0-	3553	7120	310 1	3200 2	Y	39			72
11	DLQ G-10	3748	-0-	3748	10868	310 1	3386 2	Y	47			119
12	DLQ G-10	3901	-0-	3901	14769	310 1	3522 2	Y	63			182
*01	DLQ G-10	3215	-0-	3215	17984	310 1	2847 2	Y	53			235

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 7		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005

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-

HEYSEY, 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		
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-

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	-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	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										

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942		
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	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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

PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620										
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518	-	3604
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			-0-			
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 2	N	-0-			-0-			
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 2	N	-0-			-0-			
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-			
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-			

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355				CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416	-	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-			

HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627	-	4630
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			

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4721	-	4725
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116			

HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION		WELL #:		869200	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	
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	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	290234	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 4190 - 4196	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:	1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392 PERF. 4028 - 4031	
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	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-
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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						
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		886198												
		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD. UNION		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918		
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-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196		
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEO - HOPE		5		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040		
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 (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN		614122		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 REID		712947		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108		
08	3007	#	2355	-0-	-652	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
09	2670	#	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
01	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RODEN		WELL #:		4		RRCID ->		257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433	
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		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-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 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2869 - 2872
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
LOWER YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2670 - 2672
M	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	-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		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		232310		10/26/2007		3400		2684 - 2686	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC		895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	2676 - 2679
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC		895737							
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2884 - 2886
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-	-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-
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462							
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990
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-
HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION		069458							
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2970 - 2972
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805							
GEO-HOPE		WELL #:	4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3187 - 3188
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-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.		040190							
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-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-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 3040 - 3042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
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.		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9494 - 9510	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	18	1	40	2	N	-0-	25
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	25
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	25
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	2	N	-0-	25
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	2	N	-0-	25
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-	25

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.10401 - 10463
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-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				182037		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11984 - 12834		
08	3100 N	2320	-0-	-780	2730	468	1	1852	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	1805	-0-	-1195	1535	400	1	1405	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1738	-0-	-1362	173	416	1	1322	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	486	1	1561	2	N	-0-	-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	504	1	1730	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	368	1	1237	2	N	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 453170												
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		3441 X	2888	-0-	-553	-0-	594 1	2294 2		N	-0-	-0-
09		3060 X	2760	-0-	-300	-0-	696 1	2064 2		N	-0-	-0-
10		3100 X	2585	-0-	-515	-0-	672 1	1913 2		N	-0-	-0-
11		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	616 1	1977 2		N	-0-	-0-
12		2883 X	2842	-0-	-41	-0-	660 1	2182 2		N	-0-	-0-
01		2883 X	2436	-0-	-447	-0-	600 1	1836 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		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-

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-

WANDOO ENERGY, LLC 895737												
MCCABE 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

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737										
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10355 -	10483		
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		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10125 -	10138
08	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	1043	1	3971	3	N	31	175
						34	9					
09	5940 X	4473	-0-	-1467	-0-	795	1	3653	3	N	23	198
						25	9					
10	6138 X	4280	-0-	-1858	-0-	907	1	3365	3	N	7	205
						8	9					
11	5940 X	3799	-0-	-2141	-0-	800	1	2842	3	N	143	185 1
						157	9					
12	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	756	1	2969	3	N	11	174
						12	9					
01	5053 X	2687	-0-	-2366	-0-	412	1	2261	3	N	13	187
						14	9					

KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10104 -	10120
08	3658 X	704	-0-	-2954	-0-	145	1	550	3	N	8	25
						9	9					
09	3030 X	759	-0-	-2271	-0-	136	1	623	3	N	-0-	25
10	1364 X	824	-0-	-540	-0-	175	1	649	3	N	-0-	25
11	930 X	795	-0-	-135	-0-	175	1	620	3	N	-0-	25
12	961 X	197	-0-	-764	-0-	40	1	157	3	N	-0-	25
*01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1289	3	N	-0-	25

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
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							
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	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 #:		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 #:		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 14049 - 14253							
08	T. A.	5905	-0-	5905	43453	5720	2	185	9	Y	168	177	1		86
09	48462 X	5009	-0-	-43453		4826	2	183	9	Y	166	169	1		83
10	4635 X	4635	-0-	-0-		4470	2	165	9	Y	150	178	1		55
11	8010 X	4000	-0-	-4010		3839	2	161	9	Y	146	150	1		51
12	7936 X	3641	-0-	-4295		3481	2	160	9	Y	145	141	1		55
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890		-0-				Y	NO RPT				55

HENLEY GU		WELL #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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 #:		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		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
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														
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706														
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														
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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	-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-
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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635														
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581														
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878														
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255											
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068					
M	O	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			-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		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.		945581		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887					
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #: 4											
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		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)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			114

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
PERIERA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS 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	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	644	1	3925	2	N	22	192 1	28
09	1470 X	509	-0-	-961 B	-0-	78	1	429	2	N	2		30
10	2883 X	456	-0-	-2427 B	-0-	203	1	252	2	N	1		31
11	3900 X	348	-0-	-3552 B	-0-	171	1	177	2	N	-0-		31
12	4030 X	820	-0-	-3210 B	-0-	384	1	436	2	N	-0-		31
01	8124 X	8124	-0-	-0- B	-0-	756	1	7261	2	N	97		128

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

08	2511 X	1783	-0-	-728 B	-0-	243	1	1527	2	N	12		80
09	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	462	1	1623	2	N	1		81
10	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	10		91
11	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-		91
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-		91
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	42	1	1302	2	N	12		103

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

08	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	420	1	2496	2	N	-0-		36
09	1680 N	1363	-0-	-317 B	-0-	308	1	1053	2	N	2		38
10	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	783	1	935	2	N	2		40
11	1890 N	458	-0-	-1432 B	-0-	135	1	306	2	N	15		55
12	1395 N	606	-0-	-789 B	-0-	221	1	352	2	N	30		85
01	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	132	1	1181	2	N	40		125

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	610	-0-	-382 B	-0-	108 1	450 2	N	47		143
09	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	52 9 464 1	1943 2	N	47		190
10	775 N	533	-0-	-242 B	-0-	52 9 81 1	391 2	N	55	194 1	51
11	600 N	123	-0-	-477 B	-0-	61 9 18 1	70 2	N	32		83
12	1550 N	100	-0-	-1450 B	-0-	35 9 50 2	50 9	N	45		128
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	210 1 48 9	657 2	N	44		172

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	14B DENY	-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	1469	-0-	-143 B	-0-	280 1	1189 2	N	-0-		208
09	1440 N	1055	-0-	-385 B	-0-	203 1	848 2	N	4		212
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	4 9 319 1	1204 2	N	1	172 1	41
11	1410 N	1043	-0-	-367 B	-0-	1 9 190 1	852 2	N	1		42
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1 9 341 1	1241 2	N	1		43
01	1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	1 9 280 1	871 2	N	2		45

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294			
08	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	578 1	4124 2	N	3		187
09	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3 9 667 1	2764 2	N	9	170 1	26
10	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	10 9 928 1	3570 2	N	1		27
11	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	1 9 684 1	3095 2	N	13		40
12	4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	14 9 1008 1	3923 2	N	40		80
01	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	44 9 868 1	2743 2	N	48		128

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	14B DENY	-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)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8397	- 8412					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	75 1	354 2	N	40				215
							44 9							
09		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	112 1	529 2	N	44	191 1			68
							48 9							
10		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	116 1	457 2	N	49				117
							54 9							
11		450 N	379	-0-	-71 B	-0-	51 1	297 2	N	28				145
							31 9							
12		589 N	425	-0-	-164 B	-0-	78 1	300 2	N	43				188
							47 9							
01		589 N	278	-0-	-311 B	-0-	48 1	186 2	N	40				228
							44 9							

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)				42846 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248652	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10170	- 10182					
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		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	112 1	604 2	N	174	191 1			140
							191 9							
09		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	198 1	695 2	N	73				213
							80 9							
10		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	464 1	564 2	N	70				283
							77 9							
11		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	520 1	538 2	N	36	191 1			128
							40 9							
12		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	480 1	546 2	N	50				178
							55 9							
01		1116 N	557	-0-	-559 B	-0-	38 1	471 2	N	44				222
							48 9							

HOUD DOG (WILCOX 10000)				42864 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		2412	8276	-0-	5864	5864	425 1	7851 2	N	-0-				-0-
*10		12462	6308	-0-	-6154	-0-	335 1	5973 2	N	-0-				-0-
*11		12060	4818	-0-	-7242	-0-	230 1	4588 2	N	-0-				-0-
*12		12462	5572	-0-	-6890	-0-	235 1	5337 2	N	-0-				-0-
*01		12462	NO RPT	-0-	-12462	-0-			N	NO RPT				-0-

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:		2	RRCID -> 232239	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 13054	PERF.12327	- 12963					
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		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-				-0-
*09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2023														

SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DICKSON, R. FOUNDATION				386310										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-				27
09		270 N	146	-0-	-124	-0-	146 2		N	-0-				27
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				27
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-				27
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-				27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

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 - 4694								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583								
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) GAS LIFT(L)	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				
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	-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				
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	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				
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	-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-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	ALLOW CODE	GAS 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	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	1	2	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	322	1	21	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	326	1	100	2	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	320	1	49	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91	1	2	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248				
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4771														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712				
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	0 K	NO RPT	-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				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	2418 X	2371	-0-	-47 B	-0-	2332	2	39	9	N	35					60
09	3210 X	2294	-0-	-916 B	-0-	2277	2	17	9	N	15					75
10	3317 X	1543	-0-	-1774 B	-0-	1537	2	6	9	N	5					80
11	3210 X	1700	-0-	-1510 B	-0-	1698	2	2	9	N	2					82
12	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	2653	2	9	9	N	8					90
*01	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	2604	2	2	9	N	2					92

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

08	4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	4378	2	19	9	N	17					180
09	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3448	2	52	9	N	47					227
10	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3142	2	48	9	N	44	173	1			98
11	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4086	2	39	9	N	35					133
12	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4366	2	46	9	N	42					175
*01	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3536	2	25	9	N	23					198

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

08	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	2			N	-0-					188
09	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-					188
10	4929 X	3818	-0-	-1111 B	-0-	3818	2			N	-0-					188
11	4770 X	4517	-0-	-253 B	-0-	4517	2			N	-0-					188
12	4929 X	4653	-0-	-276 B	-0-	4653	2			N	-0-					188
*01	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5231	2	17	9	N	15					203

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

08	14B2 EXT	511	-0-	511 B	142	511	2			N	-0-					68
09	14B2 EXT	480	-0-	480 B	622	480	2			N	-0-					68
10	920 X	298	-0-	-622 B	-0-	298	2			N	-0-					68
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	356	2	2	9	N	2					70
12	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	490	2	2	9	N	2					72
*01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					72

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

08	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5386	2	28	9	N	25					122
09	6420 X	4906	-0-	-1514 B	-0-	4763	2	143	9	N	130	199	1			53
10	6634 X	5010	-0-	-1624 B	-0-	4969	2	41	9	N	37					90
11	6420 X	6177	-0-	-243 B	-0-	6114	2	63	9	N	57					147
12	5890 X	5884	-0-	-6 B	-0-	5812	2	72	9	N	65	167	1			45
*01	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6460	2	63	9	N	57					102

OIL AND GAS DIVISION

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						
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-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-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-

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 09/13/23										

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
BB-SOUTHTEX, LLC		100210													
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF.12750 - 14521						
08	1643 N	3801	-0-	2158 B	-10231	1374	2	2427	3	N	-0-				-0-
09	840 N	2825	-0-	1985 B	-8246	1557	2	1268	3	N	-0-				-0-
10	0 N	2381	-0-	2381 B	-5865	43	2	2338	3	N	-0-				-0-
*11	2250	2337	-0-	87 B	-5778	141	2	2196	3	N	-0-				-0-
*12	2325	1312	-0-	-1013 B	-6791	87	2	1225	3	N	-0-				-0-
01	2325	2537	-0-	212 B	-6579	859	2	1678	3	N	-0-				-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										

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
MCNEILL, WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5076 - 5095
M	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-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		45431 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MCNEILL		WELL #:		1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5213 - 5224
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	43 1	472 2	N	158	166 1	111
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	174 9	21 2	N	18		129
10	620 N	370	-0-	-250	-0-	2 1	260 2	N	77		206
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	20 9	688 2	N	197	172 1	231
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	N	170	349 1	52
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	85 9	31 2	N	28		80
						81 1					
						217 9					
						61 1					
						187 9					
						6 1					
						31 9					

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)		882776		45431 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
VAQUERO OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 - 5333
DOBIE											
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)		635131		45431 720		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5294 - 5343
PARKER											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292		N	-0-		143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT		143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT		143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT		143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT		143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292		N	NO RPT		143

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)		224880		45431 754		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	277174	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5310 - 5312
MCNEILL WEST UNIT											
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

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3100 N	2308	-0-	-792	5530	213 1	1902 2	N	30		176 1	12
							160 3	33 9					
09		3000 N	2411	-0-	-589	4941	266 1	1782 2	N	181			193
							164 3	199 9					
10		3100 N	2195	-0-	-905	4036	202 1	1755 2	N	64	170	1	87
							168 3	70 9					
11		3000 N	2416	-0-	-584	3452	221 1	2002 2	N	-0-			87
							193 3						
12		3100 N	2330	-0-	-770	2682	143 1	1879 2	N	93	175	1	5
							206 3	102 9					
01		3100 N	2314	-0-	-786	1896	268 1	1754 2	N	81			86
							203 3	89 9					

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244											
GERDES		WELL #: 2		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	2046 #	311	-0-	-1735	-0-	308 2	3 9	Y	3				230
09	1980 #	260	-0-	-1720	-0-	260 2		Y	-0-				230
10	1550	163	-0-	-1387	-0-	163 2		Y	-0-				230
11	1200 #	105	-0-	-1095	-0-	97 2	8 9	Y	7				237
12	279 N	29	-0-	-250	-0-	26 2	3 9	Y	3				240
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316 2	8 9	Y	7				247

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	2108 #	1610	-0-	-498	-0-	1606 2	4 9	Y	4				99
09	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3233 2	25 9	Y	23				122
10	4742	4742	-0-	-0-	-0-	4706 2	36 9	Y	33				155
11	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	3567 2	31 9	Y	28	173	1		10
12	3379 #	1896	-0-	-1483	-0-	1883 2	13 9	Y	12				22
01	4650	2709	-0-	-1941	-0-	2684 2	25 9	Y	23				45

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	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2600 3	124 9	N	113	188	1		273
09	3090 X	2203	-0-	-887	-0-	2105 3	98 9	N	89	23	1		339
10	3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	2023 3	105 9	N	95	197	1		237
11	3090 X	2235	-0-	-855	-0-	2108 3	127 9	N	115	25	1		327
12	3007 X	1962	-0-	-1045	-0-	1829 3	133 9	N	121	200	1		248
01	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1653 3	109 9	N	99				347

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	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		1984 X	1747	-0-	-237	-0-	1699 3	48 9	N	44			315
09		1920 X	745	-0-	-1175	-0-	720 3	25 9	N	23	8 1		330
10		1395 X	807	-0-	-588	-0-	799 3	8 9	N	7	8 1		329
11		1680 X	1263	-0-	-417	-0-	1197 3	66 9	N	60	14 1		375
12		1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1575 3	87 9	N	79	17 1		437
01		1736 X	764	-0-	-972	-0-	687 3	77 9	N	70	190 1		317

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		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1200 3	56 9	N	51			139
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1048 3	50 9	N	45	12 1		172
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	813 3	61 9	N	55	8 1		219
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	607 3	50 9	N	45	7 1		257
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	623 3	47 9	N	43	180 1		120
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	540 3	41 9	N	37			157

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	8363	-0-	-100	-0-	8046 3	317 9	N	288	186 1		238
09		8190 X	7151	-0-	-1039	-0-	6884 3	267 9	N	243	258 1		223
10		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7625 3	336 9	N	305	269 1		259
11		8100 X	7086	-0-	-1014	-0-	6743 3	343 9	N	312	443 1		128
12		8370 X	7362	-0-	-1008	-0-	7055 3	307 9	N	279	263 1		144
01		8370 X	5190	-0-	-3180	-0-	4978 3	212 9	N	193	186 1		151

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221829	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12018 - 12380		
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1710 3	15 9	N	14			35
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1569 3	14 9	N	13	17 1		31
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685 3	9 9	N	8	17 1		22
11		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1481 3	23 9	N	21	17 1		26
12		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1609 3	21 9	N	19	18 1		27
01		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1494 3	12 9	N	11			38

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225246	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11550 - 12162		
08		1116 N	920	-0-	-196	-0-	813 3	107 9	N	97			192
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2127 3	117 9	N	106	202 1		96
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2407 3	119 9	N	108	25 1		179
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1938 3	87 9	N	79	213 1		45
12		2263 N	2039	-0-	-224	-0-	1926 3	113 9	N	103	21 1		127
01		2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1672 3	73 9	N	66			193

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1627 3	97 9	N	88		88			202
09	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1432 3	79 9	N	72		72	203 1		71
10	2542 X	1542	-0-	-1000	-0-	1421 3	121 9	N	110		110	15 1		166
11	2460 X	1329	-0-	-1131	-0-	1233 3	96 9	N	87		87	14 1		239
12	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	985 3	83 9	N	75		75	190 1		124
01	1736 X	819	-0-	-917	-0-	746 3	73 9	N	66		66			190

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264					
08	3100 N	1411	-0-	-1689	-0-	1355 3	56 9	N	51		51			106
09	1740 X	1191	-0-	-549	-0-	1135 3	56 9	N	51		51	13 1		144
10	1798 X	1062	-0-	-736	-0-	1028 3	34 9	N	31		31	11 1		164
11	1740 X	1125	-0-	-615	-0-	1057 3	68 9	N	62		62	12 1		214
12	1457 X	972	-0-	-485	-0-	920 3	52 9	N	47		47	193 1		68
01	1426 X	891	-0-	-535	-0-	827 3	64 9	N	58		58			126

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648					
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-			189
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-			189
10	1891 X	524	-0-	-1367	-0-	522 3	2 9	N	2		2	5 1		186
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-			186
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	N	1		1	1 1		186
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039 3	9 9	N	8		8			194

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			474
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			474
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			474
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			474
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		20			494

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
DEWBE 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-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
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						CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		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		CAPACITY		CNTY: BEE						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

OIL AND GAS DIVISION

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

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2182 - 2187
08	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 10/17/2023							

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

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	121475	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2246 - 2252
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023							

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	076256	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2702 - 2705
08	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 10/20/2023							

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 (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	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 #	603	-0-	-110	-0-	49 1	548 3	Y	5	7 1	5				
09	660 #	600	-0-	-60	-0-	6 9	547 3	Y	4		9				
10	651 #	620	-0-	-31	-0-	4 9	561 3	Y	6	7 1	8				
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	7 9	467 3	Y	6	7 1	7				
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	7 9	598 3	Y	7	7 1	7				
01	620 #	470	-0-	-150	-0-	8 9	418 3	Y	11	8 1	10				
						12 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 UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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 #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
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-				

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 (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
08	434 #	359	-0-	-75	-0-	30	1	326	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	31	1	343	3	Y	3			6
						3	9							
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	33	1	348	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	25	1	292	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
01	403 #	290	-0-	-113	-0-	24	1	260	3	Y	5	5	1	5
						6	9							

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16337 #	13828	-0-	-2509	-0-	1133	1	12576	3	Y	108	165 1	110
09	15180 #	14036	-0-	-1144	-0-	1155	1	12778	3	Y	94		204
10	14539 #	14075	-0-	-464	-0-	1172	1	12735	3	Y	153	165 1	192
11	13440 #	11488	-0-	-1952	-0-	901	1	10434	3	Y	139	171 1	160
12	14729 R	14729	-0-	-0-	-0-	1148	1	13399	3	Y	165	160 1	165
01	14508 #	10113	-0-	-4395	-0-	858	1	9071	3	Y	167	172 1	160

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
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-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
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-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485	
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-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	53	1	571	3	N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	N	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	N	-0-	-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	3	N	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-	-0-
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	42	1	427	3	N	-0-	-0-

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180				
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	31	1	343	3	N	-0-	45
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-	45
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	14	59
						15	9					
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-	59
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	32	1	366	3	N	-0-	59
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	25	1	261	3	N	-0-	59

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
10	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	1	Y	-0-			200
11	531 X	65	-0-	-466	-0-	65	1	Y	-0-			200
12	93 X	67	-0-	-26	-0-	67	1	Y	-0-			200
01	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	1	Y	-0-			200

KATIE WELDER (G-13)
B&L RESOURCES, L.L.C.
WELDER "B"

48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
040128
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	* 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-

KATIE WELDER (K-3)
B&L RESOURCES, L.L.C.
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
040128
WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

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

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
036587
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					38
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					38
11	30 N	16	-0-	-0-	-14	16	2			N	-0-					38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WAGNER GAS UNIT

WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

NORDHEIM GAS UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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

P1 ENERGY, LLC
RHODES TRUST

631633
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	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				703462					
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815
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-	-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-

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-			-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-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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-
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-

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-
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-

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-
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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-

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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	212 1	5893 3	Y	1679	1400 0				279
*12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	455 4	1847 9	Y						
						31 1	818 3	Y	-0-	209 0				70
						47 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				
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-	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-
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630				
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-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 100932														
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

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-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

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-

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-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

08		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	1550		Y	NO RPT		-0-

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

08		1240 N	916	-0-	-324	-0-	741 1	175 9	N	159	180 1	197
09	3000 N	5868	-0-	2868	2868	5649 1	219 9	N	199	139 1	257	
10	3100 N	942	-0-	-2158	710	769 1	173 9	N	157	244 1	170	
11	1641 N	931	-0-	-710	-0-	762 1	169 9	N	154	141 1	183	
12	1519 X	909	-0-	-610	-0-	770 1	139 9	N	126	179 1	130	
01	1519 X	931	-0-	-588	-0-	780 1	151 9	N	137	81 1	186	

08		T. A.	NO RPT	-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-

08		PRTL PLG	NO RPT	-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-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
84 ENERGY LLC		856467													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
08	DLQ G-10	373	-0-	373	373	57	1	316	9	Y	287	235	1		62
09	DLQ G-10	450	-0-	450	823	69	1	381	9	Y	346	329	1		79
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1421	92	1	506	9	Y	460	459	1		80
11	1800 N	555	-0-	-1245	176	85	1	470	9	Y	427	380	1		127
12	779 N	603	-0-	-176	-0-	93	1	510	9	Y	464	510	1		81
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	69	1	380	9	Y	345	358	1		68

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					
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 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
		286622													
		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023					
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	26	1	141	9	Y	128	138	1		27
09	DLQ G-10	163	-0-	163	330	25	1	138	9	Y	125	123	1		29
10	DLQ G-10	195	-0-	195	525	30	1	165	9	Y	150	153	1		26
11	753 N	228	-0-	-525	-0-	35	1	193	9	Y	175	149	1		52
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	9	Y	182	202	1		32
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	27	1	146	9	Y	133	139	1		26

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					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-	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20522		18398	-0-	-2124	-0-	18308	2	90	9	N	82	166	1			60
09	19860		17225	-0-	-2635	-0-	17116	2	109	9	N	99					159
10	20522		18092	-0-	-2430	-0-	18030	2	62	9	N	56	163	1			52
11	19830 #		16715	-0-	-3115	-0-	16616	2	99	9	N	90					142
12	20305 #		17771	-0-	-2534	-0-	17629	2	142	9	N	129	182	1			89
01	18383 #		16927	-0-	-1456	-0-	16808	2	119	9	N	108	168	1			29

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	45632 #		43002	-0-	-2630	-0-	42699	2	303	9	N	275	362	1			180
09	43590 #		40713	-0-	-2877	-0-	40468	2	245	9	N	223	176	1			227
10	44299 #		41683	-0-	-2616	-0-	41416	2	267	9	N	243	178	1			292
11	42660 #		40267	-0-	-2393	-0-	39994	2	273	9	N	248	363	1			177
12	43307 #		40556	-0-	-2751	-0-	40361	2	195	9	N	177	182	1			172
01	42997 #		40443	-0-	-2554	-0-	40089	2	354	9	N	322	3664	1			130

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BB-SOUTHTEX, LLC		100210													
HOMEYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514						
M	O	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	961	N	812	-0-	-149	-0-	159	2	653	3	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	398	2	1490	3	N	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	120	2	492	3	N	-0-			-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	147	2	643	3	N	-0-			-0-
*12	1953	N	817	-0-	-1136	-0-	137	2	680	3	N	-0-			-0-
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	76	2	366	3	N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924						
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-			3816
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-			3816
10	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	3			N	-0-			3816
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			3816
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			3816
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			3816

MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439						
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-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BB-SOUTHTEX, LLC		100210													
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428						
08	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	585	2	2399	3	Y	-0-			-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	808	2	3026	3	Y	-0-			-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	675	2	2764	3	Y	-0-			-0-
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	593	2	2600	3	Y	-0-			-0-
*12	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	557	2	2757	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	578	2	2780	3	Y	-0-			-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356						
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	790	2	3241	3	Y	-0-			-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	852	2	3191	3	Y	-0-			-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	800	2	3276	3	Y	-0-			-0-
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	3682	2	840	3	Y	-0-			-0-
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	708	2	3510	3	Y	-0-			-0-
*01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	706	2	3400	3	Y	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378						
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			77
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			77
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			77
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			77
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			77
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			77

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481	
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		4929 X	4076	-0-	-853	-0-	383 1	3693 2	N	-0-		164
09		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	960 1	6993 2	N	-0-		164
10		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	727 1	5629 2	N	-0-		164
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	516 1	5357 2	N	-0-		164
12		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	370 1	5592 2	N	-0-		164
01		5239 X	4248	-0-	-991	-0-	108 1	4140 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		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	571 1	5514 2	N	-0-		59
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	573 1	4179 2	N	-0-		59
10		4309 X	3764	-0-	-545	-0-	430 1	3334 2	N	-0-		59
11		4800 X	3832	-0-	-968	-0-	336 1	3496 2	N	-0-		59
12		4960 X	4090	-0-	-870	-0-	254 1	3836 2	N	-0-		59
01		4960 X	3954	-0-	-1006	-0-	101 1	3853 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		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	248 1	2392 2	N	-0-		64
09		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	458 1	3335 2	N	-0-		64
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	360 1	2792 2	N	-0-		64
11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	206 1	2145 2	N	-0-		64
12		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	127 1	1914 2	N	-0-		64
01		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	59 1	2275 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		3999 X	2459	-0-	-1540	-0-	231 1	2228 2	N	-0-		66
09		3630 X	2828	-0-	-802	-0-	340 1	2476 2	N	11		77
							12 9					
10		3751 X	2802	-0-	-949	-0-	320 1	2482 2	N	-0-		77
11		2970 X	2888	-0-	-82	-0-	254 1	2634 2	N	-0-		77
12		2914 X	2775	-0-	-139	-0-	172 1	2603 2	N	-0-		77
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	85 1	3264 2	N	-0-		77

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	
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	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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

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	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	DLQ G-10	231	-0-	231	6957	8 1	223 3	Y	-0-		84
09	DLQ G-10	211	-0-	211	7168	8 1	203 3	Y	-0-		84
10	DLQ G-10	245	-0-	245	7413	11 1	234 3	Y	-0-		84
11	DLQ G-10	203	-0-	203	7616	9 1	194 3	Y	-0-		84
12	DLQ G-10	202	-0-	202	7818	10 1	192 3	Y	-0-		84
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7818			Y	NO RPT		84

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		3
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		3
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		3
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		3
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 7014 - 7028	
M	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		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-

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-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		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-

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-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8088 - 8096	
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-

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-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
M.A. WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	14B DENY	-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-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
D. LAMBERT		266906										
		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT			65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

08	0 A	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	17008					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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

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	5146 X	4952	-0-	-194	B	-0-	620	1	4264	2	N	62	197	1		87
09	4980 X	2034	-0-	-2946	B	-0-	420	1	1590	2	N	22				109
10	5146 X	1970	-0-	-3176	B	-0-	480	1	1468	2	N	20				129
11	4980 X	2009	-0-	-2971	B	-0-	440	1	1552	2	N	15				144
*12	5146 X	2895	-0-	-2251	B	-0-	560	1	2296	2	N	35				179
*01	4960 X	1313	-0-	-3647	B	-0-	260	1	1040	2	N	12				191

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				180

OIL AND GAS DIVISION

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622										
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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				
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 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				
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	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				
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-			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	14B2 EXT	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				
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	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	1	N	-0-			-0-
09	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	1	N	-0-			-0-
10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	1	N	-0-			-0-
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	1	N	-0-			-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	1	N	-0-			-0-
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1	N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
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	2480 X	1891	-0-	-589	-0-	1891	1	Y	-0-			148
09	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	1	Y	1	55	1	94
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	1	Y	1	57	1	38
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	1	Y	1	36	1	3
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1847	1	Y	40	36	1	1
*01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

BENT WING ENERGY, LLC		100398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT												
		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	M	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	DLQ G-10	990	-0-	990	990	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	972	-0-	972	1962	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	488	-0-	488	2450	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	2625	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2625		Y	NO RPT	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	2129		Y	NO RPT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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	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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
LA ROSA UNIT		WELL #:		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
08	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					60
11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					52
11	T. A.	9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					52
12	14B2 EXT	12	-0-	12	31	12	2			Y	-0-					52
01	14B2 EXT	7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					52

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				8
11	T. A.	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-				8
12	14B2 EXT	7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-				8
01	14B2 EXT	9	-0-	9	24	9	2			Y	-0-				8

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				52
11	T. A.	8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-				52
12	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-				52
01	14B2 EXT	3	-0-	3	27	3	2			Y	-0-				52

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				4
11	T. A.	8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-				4
12	14B2 EXT	11	-0-	11	30	11	2			Y	-0-				4
01	14B2 EXT	6	-0-	6	36	6	2			Y	-0-				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	-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-

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-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, 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	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
GRAVES, T.A.		WELL #:	2	198620	05/23/2003	8011	5776	5785	-	-	-		
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
HACKBARTH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			-0-
09	750 #	381	-0-	-369	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
STAFFORD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	N	1		112
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-		112
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 9	N	1		113
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	N	1		114
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	N	2		116
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 9	N	1		117

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590									
BEALL ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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	11255	-0-	11255	11255	560 1	10494 2	N	183	179 1	4

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	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	1643 #	448	-0-	-1195	-0-	112 1	336 2	N	-0-		-0-
09	1590 #	767	-0-	-823	-0-	310 1	457 2	N	-0-		-0-
10	1240 #	652	-0-	-588	-0-	206 1	446 2	N	-0-		-0-
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	264 1	815 2	N	-0-		-0-
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	436 1	714 2	N	-0-		-0-
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	175 1	608 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
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-

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
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	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
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-

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
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	-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
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

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-				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-

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-				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-

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-				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-

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-				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-

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

LAKE PASTURE (E-233)					51512 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 D	RRCID ->	105213	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2342 - 2350		
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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2430 - 2436		
08	14B2 EXT		-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	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-

LAKE PASTURE (E-273)			51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-264)			51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670		
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 #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686		
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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-259)			51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587		
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	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-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		
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 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	14B DENY	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-

LAKE PASTURE (FS-503)		//CONT.// 51512 076		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
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	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-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	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-

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-		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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258	
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-		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-

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		
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-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454			
M	ALLOW CODE	GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (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-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419			
08	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	550	1	8365	2	Y	-0-			-0-
09	8010 X	6224	-0-	-1786	-0-	756	1	5468	2	Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2023														

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-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930			
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-

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	
		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	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	-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-	

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-	

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 #: D122		RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4368	- 4399		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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"		WELL #: D166		RRCID -> 220062	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4408	- 4450		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

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 #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425	-	4446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436	-	4458
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	8376	-0-	8376	8376	4403 1	3973 2	Y	-0-			-0-
11	36978	X	28602	-0-	-8376	-0-	8136 1	20466 2	Y	-0-			-0-
12	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	7670 1	12614 2	Y	-0-			-0-
01	8370	X	1378	-0-	-6992	-0-	1261 1	117 2	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-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442	-	4448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			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-

T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	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-

WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
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-

WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 - 4514		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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-	-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-

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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

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

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	118079 X	114439	-0-	-3640	-0-	114439	2		Y	-0-	-0-
09	114270 X	91707	-0-	-22563	-0-	91707	2		Y	-0-	-0-
10	125240 X	18483	-0-	-106757	-0-	18483	2		Y	-0-	-0-
11	121200 X	-0-	-0-	-121200	-0-				Y	-0-	-0-
12	125240 X	-0-	-0-	-125240	-0-				Y	-0-	-0-
01	114452 X	-0-	-0-	-114452	-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	11315 X	-0-	-0-	-11315	-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-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D 4		RRCID -> 293391	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 4400	- 4414				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	140275 X	29953	-0-	-110322	-0-	29953	2		Y	-0-		-0-
09	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-				Y	-0-		-0-
10	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-				Y	-0-		-0-
11	95730 X	-0-	-0-	-95730	-0-				Y	-0-		-0-
12	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-				Y	-0-		-0-
01	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D160		RRCID -> 294215	COMPL. DATE 12/06/2022	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4424	- 4454				
08	226547 X	226547	-0-	-0-	-0-	6296	1	220251	2	Y	-0-	-0-
09	158700 X	-0-	-0-	-158700	-0-				Y	-0-		-0-
10	143840 X	-0-	-0-	-143840	-0-				Y	-0-		-0-
11	215790 X	-0-	-0-	-215790	-0-				Y	-0-		-0-
12	222983 X	-0-	-0-	-222983	-0-				Y	-0-		-0-
01	222983 X	-0-	-0-	-222983	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	109230 X	-0-	-0-	-109230	-0-				Y	-0-		-0-
10	82708 X	-0-	-0-	-82708	-0-				Y	-0-		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #: D158		RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH 5805	PERF. 4403	- 4423				
08	140988 X	90131	-0-	-50857	-0-	90131	2		Y	-0-		-0-
09	144117 X	144117	-0-	-0-	-0-	144117	2		Y	-0-		-0-
10	140988 X	135296	-0-	-5692	-0-	9425	1	125871	2	Y	-0-	-0-
11	136440 X	90767	-0-	-45673	-0-	10758	1	80009	2	Y	-0-	-0-
12	140988 X	30382	-0-	-110606	-0-	8478	1	21904	2	Y	-0-	-0-
01	140988 X	21880	-0-	-119108	-0-	9460	1	12420	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D127		RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4415	- 4420				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110D	RRCID ->	285050	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		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-	-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-

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	
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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	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-
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-
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	3978 - 3986
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307)		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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								
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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

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

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 (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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

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 (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 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-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555				
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-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 74		RRCID -> 293718		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534				
08	8835 X	5650	-0-	-3185	B	-0-	5650 3	N	-0-			-0-
09	4500 X	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500 3	N	-0-			-0-
10	6014 X	3390	-0-	-2624	B	-0-	3390 3	N	-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	B	-0-		N	-0-			-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	B	-0-		N	-0-			-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-0-		N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 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-

OIL AND GAS DIVISION

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12524 X	-0-	-0-	-12524 B	-0-					N	-0-			53
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-			53
10	9982 X	1156	-0-	-8826 B	-0-	4	1	1152	2	N	-0-			53
11	8550 X	672	-0-	-7878 B	-0-	3	1	669	2	N	-0-			53
12	5983 X	131	-0-	-5852 B	-0-	1	1	130	2	N	-0-			53
01	1147 X	-0-	-0-	-1147 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

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	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

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

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11090 - 11102

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	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
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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	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)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
RODEN												
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		558 N		551	-0-	-7 B	-54191	551 3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	B	-54191		N	NO RPT		-0-
10		589 N	NO RPT		-0-	B	-54191		N	NO RPT		-0-
11		540 N	5503		-0-	B	-49228	5503 2	N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT		-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RODEN												
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874												
08	14B	DENY		-0-	-0-	B	-33015		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	B	-33015		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-33015		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-33015		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-33015		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-33015		N	NO RPT		-0-
JAMES RODEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784												
08	14B	DENY		-0-	-0-	B	-20608		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	B	-20608		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-20608		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-20608		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-20608		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	B	-20608		N	NO RPT		-0-
RODEN GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740												
08	2511	#	2288		-0-	B	-6667	2288 3	N	-0-		-0-
09	2430	#	NO RPT		-0-	B	-9097		N	NO RPT		-0-
10	2387	#	NO RPT		-0-	B	-11484		N	NO RPT		-0-
11	2310	#	NO RPT		-0-	B	-13794		N	NO RPT		-0-
12	2387	#	NO RPT		-0-	B	-16181		N	NO RPT		-0-
01	2294	#	NO RPT		-0-	B	-18475		N	NO RPT		-0-
LAVACA RIVER (2100)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204												
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-
LIMES (WILCOX F-1)												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												
NELSON, C. S. TRUST ET AL												
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532												
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345 - 9402
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		1759 X	1759	-0-	-0-	1759 2				154
09		2754 X	2754	-0-	-0-	2739 2	15 9	N	14	168
10		2358 X	2358	-0-	-0-	2355 2	3 9	N	3	171
11		2507 X	2507	-0-	-0-	2459 2	48 9	N	44	215
12		2297 X	2297	-0-	-0-	2288 2	9 9	N	8	223
*01		2726 X	2726	-0-	-0-	2696 2	30 9	N	27	250

NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9454 - 9500
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID -> 208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170				CNTY: LIVE OAK		
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID -> 254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188
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				747534				CNTY: LIVE OAK		
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624
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)				53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY				038889						
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 7756 - 7762
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

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4483 2	88 9	N	80	26 1		128
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4011 2	111 9	N	101	216 1		13
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4317 2	43 9	N	39			52
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3387 2	70 9	N	64	22 1		94
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4013 2	72 9	N	65	18 1		141
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3929 2	68 9	N	62	168 1		35

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-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-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		//CONT.//		100334	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1432 2	42 9	N	38	8 1		193
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1154 2	51 9	N	46	19 1		220
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1305 2	26 9	N	24	189 1		55
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1294 2	48 9	N	44	8 1		91
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1515 2	50 9	N	45	7 1		129
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1569 2	55 9	N	50	6 1		173

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

KARNEI, ELLROY UNIT		//CONT.//		212578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT		//CONT.//		215100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.	14963 - 15315
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822	025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.	14318	-	15542		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	13902	-	15192		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLINT INTERESTS, LLC		WELL #:		273932	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14388	-	14630		
BUCKNER FOUNDATION		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	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		WELL #:		877689	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13831	-	13850		
WEISE, FRITZ		WELL #:		1												
08	217 X	-0-	-0-	-217	-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-

DEHNERT UNIT		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	-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-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
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-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
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-
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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
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 #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963	- 14250		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976	- 14412		
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1026	2	N	-0-		-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-		-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865	- 15337		
08	59514	X	59514	-0-	-0-	-0-	3827	1	55668	2	N	17		123
							19	9						
09	91732	X	91732	-0-	-0-	-0-	91690	2	42	9	N	38		161
10	60667	X	60667	-0-	-0-	-0-	5002	1	55648	2	N	15		176
							17	9						
11	73188	X	73188	-0-	-0-	-0-	7028	1	66134	2	N	24		200
							26	9						
12	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	67430	2	29	9	N	26		226
01	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	41704	2	14	9	N	13		239

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	-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-

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	-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	BALANCE

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689											
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-	-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-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902			

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-

LIONS (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			

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-

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-	-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-

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	-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	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-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	
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-

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	
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

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)			54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
ABBOTT, S. A.			WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8416 - 8424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		27524 X	-0-	-0-	-27524	-0-			N	-0-		-0-
*11		58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-			N	-0-		-0-
12		60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-			N	-0-		-0-
01		60946 X	35901	-0-	-25045	-0-	35256	2	645	9	N	586 458 1 128

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	047888	COMPL. DATE	12/12/1969	TOTAL DEPTH	9036	PERF. N/A
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-6486	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6486	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-6486	N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016										

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)			56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9926 - 9931	
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2	51
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	1	8	9	N	7	58
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	1	8	9	N	7	65
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	44	1	6	9	N	5	70
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6	76
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6	82

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	3100	N	2205	-0-	-895	715	2113	2	92	9	N	84	245
09	2831	N	2116	-0-	-715	-0-	2037	1	79	9	N	72	132
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2116	1	87	9	N	79	211
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2044	1	91	9	N	83	104
12	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2113	1	87	9	N	79	183
01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2099	1	100	9	N	91	274

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	
08	8121	R	8121	-0-	-0-	-0-	7961	2	160	9	N	145	345
09	7839	R	7839	-0-	-0-	-0-	7725	1	114	9	N	104	267
10	8487	R	8487	-0-	-0-	-0-	8487	1			N	-0-	267
11	7860	#	7800	-0-	-60	-0-	7695	1	105	9	N	95	172
12	8122	#	7496	-0-	-626	-0-	7302	1	194	9	N	176	98
*01	8494	#	7895	-0-	-599	-0-	7713	1	182	9	N	165	263

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	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

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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	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	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		156
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2	N	-0-		156
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2	N	-0-		156
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-		156
*12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3497 2	7 9 N	6	158 1	4
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		4

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414								
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 2	1 9	N	1		38
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802 2	1 9	N	1		39
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		39
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		39
*12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

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												

BETHKE		WELL #:		2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10576 - 10810
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		WELL #:		1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892 - 11030
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1024 1	9 9	N	8		164		
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-		682 2	3 9	N	3		167		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-		167		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167		
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2448 2	4 9	N	4		171		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		171		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		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	14B DENY	-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		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186		
08	DLQ G-10	536	-0-	536	536	519	3	17 9	Y	15	8 1	10
09	DLQ G-10	547	-0-	547	1083	538	3	9 9	Y	8	9 1	9
10	DLQ G-10	693	-0-	693	1776	681	3	12 9	Y	11		20
11	2382 X	606	-0-	-1776	-0-	594	3	12 9	Y	11	12 1	19
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3 9	Y	3	12 1	10
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	748	3	26 9	Y	24	12 1	22

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11233 - 11656		
08	DLQ G-10	10454	-0-	10454	10454	10137	3	317 9	Y	288	155 1	221
09	DLQ G-10	9461	-0-	9461	19915	9308	3	153 9	Y	139	162 1	198
10	DLQ G-10	7741	-0-	7741	27656	7612	3	129 9	Y	117		315
11	35205 X	7549	-0-	-27656	-0-	7396	3	153 9	Y	139	147 1	307
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3851	3	47 9	Y	43	145 1	205
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10196	3	359 9	Y	326	155 1	376

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351 - 10538		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789		
08	DLQ G-10	537	-0-	537	537	529	3	8 9	Y	7		103
09	DLQ G-10	427	-0-	427	964	421	3	6 9	Y	5	13 1	95
10	DLQ G-10	360	-0-	360	1324	353	3	7 9	Y	6		101
11	1688 N	364	-0-	-1324	-0-	357	3	7 9	Y	6	12 1	95
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4 9	Y	4		99
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	3		Y	-0-		99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	443	-0-	443	443	436	3	7	9	43
09	DLQ G-10	135	-0-	135	578	133	3	2	9	41
10	DLQ G-10	113	-0-	113	691	111	3	2	9	43
11	1007 N	316	-0-	-691	-0-	310	3	6	9	44
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	48
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			48

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766		
08	6727 X	5617	-0-	-1110	-0-	5536	3	81	9	588
09	5760 X	5599	-0-	-161	-0-	5525	3	74	9	489
10	5921 X	4710	-0-	-1211	-0-	4622	3	88	9	569
11	5730 X	5008	-0-	-722	-0-	4922	3	86	9	484
12	5797 X	4057	-0-	-1740	-0-	3991	3	66	9	544
01	5797 X	345	-0-	-5452	-0-	345	3			544

BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522		
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-

GEORGIA HOPF, 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		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-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		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		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		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIFFERT				WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	902	3	29	9	N	26	14	1	64
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	884	3	14	9	N	13	15	1	62
10	899 N	810	-0-	-89	-0-	797	3	13	9	N	12			74
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	N	19	20	1	73
12	930 N	524	-0-	-406	-0-	517	3	7	9	N	6	19	1	60
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28	21	1	67

BAMMERT				WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385 - 11014		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					102

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					285

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROBINSON-REAVES				WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BAMBERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
M	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-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-					-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-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-					-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-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	104

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	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-	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540					
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1678	3	98	9	N	89	180	1	90
09	2070	N	1769	-0-	-301	-0-	1728	3	41	9	N	37			127
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1936	3	59	9	N	54			181
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	1478	3	28	9	N	25			206
12	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	1357	3	36	9	N	33	187	1	52
01	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1531	3	97	9	N	88			140

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698							
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-	

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534							
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

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M 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-					-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-

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	36059 R	36059	-0-	-0-	-0-	232	1	35279	2	Y	498	492	1			58
						548	9									
09	42370 R	42370	-0-	-0-	-0-	283	1	41482	2	Y	550	511	1			97
						605	9									
10	44843 R	44843	-0-	-0-	-0-	340	1	43881	2	Y	565	586	1			76
						622	9									
11	43308 R	43308	-0-	-0-	-0-	348	1	42418	2	Y	493	530	1			39
						542	9									
12	49401	47997	-0-	-1404	-0-	365	1	47030	2	Y	547	512	1			74
						602	9									
01	44857 #	43351	-0-	-1506	-0-	361	1	42503	2	Y	443	427	1			90
						487	9									

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

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	12617	28646	-0-	16029	84960	169	1	25767	2	Y	2464	2455	1			292
						2710	9									
09	12210	17426	-0-	5216	90176	102	1	14882	2	Y	2220	2110	1			402
						2442	9									
10	12617	9724	-0-	-2893	87283	56	1	7214	2	Y	2231	2330	1			303
						2454	9									
*11	83758	7014	-0-	-76744	10539	37	1	4503	2	Y	2249	2376	1			176
						2474	9									
12	12617	7144	-0-	-5473	5066	35	1	4474	2	Y	2395	2244	1			327
						2635	9									
01	12617	7116	-0-	-5501	-0-	37	1	4338	2	Y	2492	2321	1			498
						2741	9									

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

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

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

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566									
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:	4	RRCID ->	033039	COMPL. DATE	04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602 - 4610	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)										58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
STATE TRACT 629-L SW/4										WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4304 - 4331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	-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-				

STATE TRACT 629-L SW/4										WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-				
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	198	1	8	9	N	7		7				
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	132	1	11	9	N	10		17				
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		17				
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		17				

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	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				

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				

MAUDE B. TRAYLOR "B"										WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10900 - 11696
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN							
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	11301	PERF.10469	- 10476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9556	- 9662				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						376
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						376
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	13797	PERF.12182	- 12404				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9874	- 10730				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						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-				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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10694	- 10748				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9						63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8						71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						71
11	T. A.		15	-0-	15	15	4	1	11	9	Y	10					81
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT						81
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT						81

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475									
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370	
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, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9442 - 10096	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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-	

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	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7696 - 7714
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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"				58433 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
				101344										
		WELL #:		8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8235 - 8244		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (28)			//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
ANGEL OPERATING LLC			//CONT.//		101344										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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			

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-

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			

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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

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			

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-

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			

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 3		RRCID -> 157815		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032		
TRAYLOR, MAUDE B.												
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022												

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205		
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795		
MIKE STAUSS												
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328		
MIKE STAUSS												
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		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590		
STRAUSS												
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		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568		
ALBERTA GAYLE												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M												
O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		84
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		84
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		84
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		84
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84

LINDHOLM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		48
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		48
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		48
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DUTY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	1355	-0-	-257	-0-	418	1	937	2	N	-0-		152
09		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	446	1	862	2	N	-0-		152
10		1488 N	1342	-0-	-146	-0-	450	1	892	2	N	-0-		152
11		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	280	1	774	2	N	-0-		152
12		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	291	1	850	2	N	-0-		152
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		152

SM OPERATING COMPANY LLC														
HERRING RANCH 67														
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106														
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3276	2	11	9	N	10		13
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3055	2	17	9	N	15		28
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3035	2	13	9	N	12		40
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10		50
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2799	2	28	9	N	25		75
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		75

MAXINE, EAST (9100)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
DUTY GAS UNIT														
WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198														
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														
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		0 X	-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-

SULLIVAN UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048														
08		DLQ G-10	528	-0-	528	528	15	1	502	2	Y	10		70
09		1012 N	484	-0-	-528	-0-	15	1	458	2	Y	10	70 1	10
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	10		20
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	10		30
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	14	1	468	2	Y	10		40
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	10		50

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		0 X	-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

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

MAXINE, EAST (8700)										58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER ENERGY, LLC										263648							
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GOUGER OIL COMPANY, LLC										318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710	
SULLIVAN UNIT										WELL #: 13T							
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	3	1	119	2	Y	1		132			
09	539	N	416	-0-	-123	-0-	1	9	403	2	Y	1	77 1	56			
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	9	121	2	Y	1		57			
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	2		59			
12	434	N	99	-0-	-335	-0-	2	9	94	2	Y	2		61			
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	2		63			
							2	9									

SULLIVAN, JAMES D.										WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55			

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	13	2	Y	5				30
09	148 N	128	-0-	-20	-0-	4	1	113	2	Y	10	30	1		10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	10				20
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	10				30
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	85	2	Y	10				40
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	10				50

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				61
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				61
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				61
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5				66
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				58
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				58
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				58
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				58
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

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
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

08	1302 N	848	-0-	-454	-0-	839	2	9	9	N	8				185
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	1010	2	N	-0-				185
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				185
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-				185
12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-				185
01	1302 N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-				185

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2139 N	1055	-0-	-1084	-0-	1038	2	17	9	N	15	165	1		56
09	2640 N	260	-0-	-2380	-0-	260	2			N	-0-				56
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				56
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				56
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ERICSON CLARK				1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	1050 N	466	-0-	-584	-0-	455	2	11	9	N	10	50
10	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-	50
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	50
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2804	2	67	9	N	61	111
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1149	2	28	9	N	25	136

MAXINE, EAST (9500)		58526 870		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC				3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543
DUTY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	202	1	980	3	Y	16	41
09	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	18	9					
						205	1	966	3	Y	8	49
10	1240 #	969	-0-	-271	-0-	9	9					
						193	1	757	3	Y	17	66
11	1170 #	661	-0-	-509	-0-	19	9					
						139	1	499	3	Y	21	22
12	1209 #	1196	-0-	-13	-0-	23	9			65	1	
						228	1	945	3	Y	21	43
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	23	9					
						199	1	996	3	Y	37	80
						41	9					

MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SM OPERATING COMPANY LLC				2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644
HERRING RANCH 67		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)		58526 890		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				1	RRCID ->	257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9024 - 9033
RICHTER		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												

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	318 1	1498 3	Y	25	68
09	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	28 9	1571 3	Y	15	83
10	2604 #	1923	-0-	-681	-0-	333 1	1499 3	Y	32	115
11	2490 #	1321	-0-	-1169	-0-	17 9	991 3	Y	46	48
12	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	35 9	1339 3	Y	32	80
01	1984 #	1245	-0-	-739	-0-	279 1	995 3	Y	38	118
						51 9			113 1	
						42 9				

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
	PLUGGED AND ABANDONED			10/20/2018						

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 5		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193								
SEA BISCUIT		WELL #: 1		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 #:	1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	7576 PERF. 3868 - 3872		
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			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		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5397 - 5401	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF		WELL #:	1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5437 - 5441	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JONES & ALLEN		440766								
GLASER		WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 3490 - 3500	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
RATLIFF		WELL #:	2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 5570 - 5574	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899			
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	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-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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									
CORGEY		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		859552									
HILBRICH		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

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552							
HILBRICH		WELL #:		4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.14740 - 15697
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						598

UNITED TEXAS OIL LLC				877689				CNTY: KARNES			
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.14775 - 15494
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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						196
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						196
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						196
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						196
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23											

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KARNES			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF. 9346 - 9420
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14227							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284

UNITED TEXAS OIL LLC				877689				CNTY: KARNES			
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 9510 - 11791
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	156515			N	-0-	1618
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			156515							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-	1618
10	0	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-	1618
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-	1618
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-	1618
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-	1618

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: KARNES	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689								
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 283159			COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517	
M	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	1181	-0-	1181 B	37939	353 1	799 2	N	26		41
							29 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37939												
09		0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
10		0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
11		0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
12		0	3277	-0-	3277 B	41216	3244 2	33 9	N	30		71
*01		0	2805	-0-	2805 B	44021	2765 2	40 9	N	36		107

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 (TOM OCONNOR)				59371 025	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		193H	RRCID -> 290519			COMPL. DATE 11/30/2015			TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487	

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	0 A		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2023												

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	

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23																

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3675 - 3775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 #: 974		RRCID -> 269673	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2561	-		2572	
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	607	-0-	607	1173	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	556	-0-	556	1729	1	35 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	2142	1	53 2	Y	-0-	-0-
12		2626 N	484	-0-	-2142	-0-	1	33 2	Y	-0-	-0-
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	1	15 2	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		WELL #: 879035		RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2590	-		2593	
MCFADDIN "A"		WELL #: 43									
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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-	-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7 2	Y	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	81	1	12 2	Y	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7 2	Y	-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	103	1	3 2	Y	-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
 MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23													

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

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				
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-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040				
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 (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
ALLEGIANANT 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			
ALLEGIANANT 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			
ALLEGIANANT 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 (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023 - WELL PLUGGED 10/02/23									

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822				
M	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	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-	

MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3006	CANCELLED UNDERAGE ->		-4198					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3006		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3006		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-		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		013365														
		WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788						
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	11385	-0-	11385	B	79551	806	1	10539	2	Y	36	37	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			40	9							
09		0	9936	-0-	9936	B	89487	796	1	9109	2	Y	28	28	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			31	9							
10		0	10644	-0-	10644	B	100131	853	1	9751	2	Y	36	35	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			40	9							
11	109576	X	9445	-0-	-100131		-0-	811	1	8597	2	Y	34	34	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			37	9							
12	11377	X	4401	-0-	-6976		-0-	820	1	3545	2	Y	33	34	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			36	9							
01	11377	X	7754	-0-	-3623		-0-	774	1	6946	2	Y	31	31	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					79551			34	9							

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	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-		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		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		013365										
		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127		
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 (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		
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 (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151								
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-

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-	-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-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF.	5447 - 5452	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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 (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	
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									
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	14B DENY	-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	49B	CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690		
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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: 25		RRCID -> 289582		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169		
08	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805 2	N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	270	-0-	-908	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
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)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 293610		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778		
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, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCANN SWD		WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	4332 - 4445
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 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, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		24 E	RRCID ->	085113	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4822 - 4828
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN		WELL #:		R 1C	RRCID ->	259549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5101 - 5138
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		66	RRCID ->	162223	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	4946 - 4950
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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

MCFADDIN, NORTH (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291				
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-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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-
MCFADDIN, NORTH (5100)		//CONT.//		59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		//CONT.//		59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
MCCAN		WELL #:		R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	1396 - 1397				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 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
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023														

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
08	2697 X	1691	-0-	-1006	-0-	1691 2			N	-0-			46
09	2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116 2			N	-0-			46
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			46
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			46
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			46
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

MCFADDIN, NORTH (5680)		59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AGOLL, INC.		008725											
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835				
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, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN -A-		WELL #:		12 T	RRCID ->	057967	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	14B DENY	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
2 D OIL & GAS LLC		953828													
RAMSEY, GRACE		WELL #:		2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392						
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
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-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 3019 - 3025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142 - 3146
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
01	P&A COND	-0-	-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-	-0-			N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	P&A COND	-0-	-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-	-0-			N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015											

MEDIO CREEK (4100)				60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
MALONE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4166 - 4178
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	-0-			N	-0-	81
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	-0-			N	-0-	81
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	-0-			N	-0-	81
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	-0-			N	-0-	81
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-			N	-0-	81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81

MALONE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 - 4142
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-			N	-0-	111
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-	-0-			N	-0-	111
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-			N	-0-	111
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-			N	-0-	111
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-	111
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			198
09		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			198
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			198
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			198
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			198
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

08	3100 X	-0-	-0-	-3100	B	-88140					N	-0-			157
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-	157 1		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 09/01/23

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			1
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			1
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			1
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-			1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A				
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	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-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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 LYN)		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	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-

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						137
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						137
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						137
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017													

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, EAST (HOCKLEY)		61821 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
DAHCO OPERATING, LLC		197345								
SHIRLEY		WELL #:		RRCID -> 293732		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12652 06/18/2023										

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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	254 1	22 9	N	20	84
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-	84
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-	84
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-	84
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		N	-0-	84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

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										

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

08	1271 N	1695	-0-	424 B	-46270	1664	2	31	9	N	28	60	1	110
09	0 N	1085	-0-	1085 B	-45185	1082	2	3	9	N	3			113
10	0 N	1502	-0-	1502 B	-43683	1502	2			N	-0-			113
11	0 N	1128	-0-	1128 B	-42555	1128	2			N	-0-			113
12	0 N	1367	-0-	1367 B	-41188	217	1	1150	3	N	-0-			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41188					N	NO RPT			113

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	2	N	102			125
						112	9							
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	2	N	111	192	1	44
						122	9							
10	6355 X	6095	-0-	-260	-0-	14	1	5969	2	N	102			146
						112	9							
11	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-	11	1	4803	2	N	91	160	1	77
						100	9							
12	6479 X	6134	-0-	-345	-0-	15	1	5983	2	N	124	176	1	25
						136	9							
01	6479 X	3945	-0-	-2534	-0-	12	1	3843	2	N	82			107
						90	9							

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, J. ISABELLA 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	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-		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-

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-
09	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-

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			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002									
COOLEY, M.E.		WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	36 1	100 2	N	-0-	46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	18 1	94 2	N	-0-	46
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	22 1	96 2	N	-0-	46
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	32 1	80 2	N	-0-	46
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	22 1	102 2	N	-0-	46
*01	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	25 1	110 2	N	-0-	46

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801		
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	55 1	153 2	N	3	79
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	37 1	192 2	N	3	82
10	372 N	193	-0-	-179	-0-	36 1	155 2	N	2	84
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	48 1	122 2	N	2	86
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	32 1	153 2	N	3	89
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	17 1	73 2	N	2	91

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226		
08	2294 N	1935	-0-	-359	-0-	1881 2	54 9	N	49	242
09	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	1639 2	13 9	N	12	254
10	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1660 2	57 9	N	52	306
11	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1328 2	36 9	N	33	339
12	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1343 2	45 9	N	41	189
01	1705 N	149	-0-	-1556	-0-	148 2	1 9	N	1	190

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER		573226									
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874			
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	233 1	2394 3	Y	53	67 1	4
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	564 1	6185 3	Y	143	118 1	29
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	229 1	4287 3	Y	107	90 1	46
11	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	596 1	10027 3	Y	242	256 1	32
*12	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	411 1	5874 3	Y	149	175 1	6
01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	525 1	7809 3	Y	191	175 1	22

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID -> 179397	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 10377	PERF. 9760	- 9839				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9486 X	5331	-0-	-4155	-0-	463	1	4838	3	Y	27	62 1	78
09	9180 X	7449	-0-	-1731	-0-	30	9	6775	3	Y	63		141
10	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	605	1	11805	3	Y	255	252 1	144
11	9180 X	3541	-0-	-5639	-0-	69	9	3279	3	Y	61	200 1	5
*12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	281	9			Y	-0-		5
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	195	1			Y	-0-		5
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	67	9			Y	-0-		5
OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID -> 180862	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10070	- 10149				
08	9424 X	8697	-0-	-727	-0-	825	1	7825	3	N	43		192
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	47	9	8183	3	N	76	186 1	82
10	9269 X	9011	-0-	-258	-0-	806	1	8490	3	N	62		144
11	8970 X	7706	-0-	-1264	-0-	84	9	7202	3	N	69		213
*12	9362 X	8547	-0-	-815	-0-	453	1	7919	3	N	66	195 1	84
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	68	9	7978	3	N	69		153
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	428	1			N	69		213
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	76	9			N	69		153
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	536	1			N	69		153
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	76	9			N	69		153
OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 181425	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10102	- 10178				
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	748	1	7178	3	N	46	159 1	62
09	8250 X	7591	-0-	-659	-0-	51	9	6898	3	N	18		80
10	8525 X	7427	-0-	-1098	-0-	673	1	7039	3	N	12		92
11	8250 X	7268	-0-	-982	-0-	20	9	6849	3	N	10		102
*12	7967 X	7827	-0-	-140	-0-	375	1	7282	3	N	32		134
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	13	9	7724	3	N	57		191
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	408	1			N	10		102
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	11	9			N	10		102
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	510	1			N	32		134
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	35	9			N	57		191
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	519	1			N	57		191
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	63	9			N	57		191
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	63	9			N	57		191
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002											
COOLEY, M. E.		WELL #:		7	RRCID -> 178472	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9082	- 9087				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M. E.		62157 332 747002		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #:		1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	25810 X	1720	-0-	-24090	-0-	452	1	1266	2	Y	2					211
09	5040 X	1139	-0-	-3901	-0-	185	1	952	2	Y	2					213
10	5208 X	815	-0-	-4393	-0-	154	1	661	2	Y	-0-					213
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					213
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	931	1	4385	2	Y	6					219
*01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1101	1	4826	2	Y	5					224

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #:		1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138						
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	2	Y	44					280
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	258	1	932	2	Y	58	171	1			167
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	222	1	965	2	Y	29					196
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	168	1	926	2	Y	5					201
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	69	1	1076	2	Y	19					220
01	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	11	1	994	2	Y	8					228

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC JACOB		62157 499 747002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #:		1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132						
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1706	1	4783	2	N	7					246
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	820	1	4217	2	N	8					254
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1127	1	4849	2	N	8					262
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1686	1	4274	2	N	7					269
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	958	1	4516	2	N	6					275
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1000	1	4381	2	N	4					279

JACOB		WELL #:		2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230				
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	593	1	1664	2	N	3					105
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	342	1	1758	2	N	3					108
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	463	1	1992	2	N	4					112
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	740	1	1877	2	N	3					115
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	369	1	1739	2	N	2					117
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	364	1	1596	2	N	2					119

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
SISSION-FRIO												
WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	904	1	3447	2	N	-0-	139
09	4470 X	4042	-0-	-428	-0-	822	1	3220	2	N	-0-	139
10	4619 X	4136	-0-	-483	-0-	739	1	3397	2	N	-0-	139
11	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	595	1	3326	2	N	-0-	139
12	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	770	1	3270	2	N	-0-	139
*01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1184	1	3365	2	N	-0-	139

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	2	N	-0-	26
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	101	1	393	2	N	-0-	26
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	N	-0-	26
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	72	1	400	2	N	-0-	26
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	N	-0-	26
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	139	1	396	2	N	-0-	26

SANDEL OPERATING COMPANY												
FRIEDRICH												
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	148
10	3100 N	3991	-0-	891	891	3963	2	28	9	N	25	173
11	3000 N	5160	-0-	2160	3051	5040	2	120	9	N	109	88
12	3100 N	4736	-0-	1636	4687	4650	2	86	9	N	78	166
*01	8137 X	3450	-0-	-4687	-0-	3450	2			N	-0-	166

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520														
M O	ALLOW 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	1181 N	182	-0-	-999	-0-	48	1	134	2	Y	-0-			3
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	1			4
						1	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-			4
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			4
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	Y	-0-			4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
08	25649 X	5264	-0-	-20385	-0-	1382	1	3875	2	Y	6			182
						7	9							
09	3810 X	1944	-0-	-1866	-0-	316	1	1625	2	Y	3			185
						3	9							
10	3658 X	891	-0-	-2767	-0-	168	1	722	2	Y	1			186
						1	9							
11	5100 X	1466	-0-	-3634	-0-	414	1	1050	2	Y	2			188
						2	9							
12	5270 X	93	-0-	-5177	-0-	16	1	77	2	Y	-0-			188
01	5270 X	1189	-0-	-4081	-0-	221	1	967	2	Y	1			189
						1	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	352	1	987	2	N	1			36
						1	9							
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	208	1	1068	2	N	2			38
						2	9							
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	2			40
						2	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	468	1	1186	2	N	2			42
						2	9							
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	738	2	N	1			43
						1	9							
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	572	2	N	1			44
						1	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
 COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	369	2	N	1					154
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	358	2	N	1					155
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	-0-	66	1	284	2	N	-0-					155
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	114	1	289	2	N	-0-					155
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	319	1	68	2	N	-0-					155
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	N	-0-					155

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	284	2	N	-0-					36
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	N	1					37
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					37
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	N	-0-					37
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	1					38
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	N	-0-					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-	-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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

08	837 X	648	-0-	-189	-0-	-0-	83	1	532	2	N	30	176	1			339
09	810 X	609	-0-	-201	-0-	-0-	130	1	468	2	N	10					349
10	775 N	269	-0-	-506	-0-	-0-	46	1	204	2	N	17					366
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	-0-	38	1	207	2	N	68	179	1			255
12	620 N	178	-0-	-442	-0-	-0-	9	1	150	2	N	17					272
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	246	2	N	23					295

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608												
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	42864 X	42864	-0-	-0-	-0-	1515 1	40347 3	Y	911	1122 1		135
09	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	1002 9	1395 1	Y	745	650 1		230
10	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	820 9	1708 1	Y	795	674 1		351
11	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	875 9	1613 1	Y	653	693 1		311
*12	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	718 9	1816 1	Y	657	773 1		195
01	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	723 9	1745 1	Y	635	583 1		247
						699 9						
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188												
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	546 1	5439 3	Y	23	54 1		40
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	25 9	325 1	Y	25			65
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	28 9	236 1	Y	96	95 1		66
11	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	106 9	296 1	Y	239	304 1		1
*12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	263 9	239 1	Y	186	132 1		55
*01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	205 9	236 1	Y	190	155 1		90
						209 9						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
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-
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926												
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-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
09	65 R	-0-	-0-	-65	-0-			Y	-0-			-0-
10	78 R	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	63 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
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	68107 X	65892	-0-	-2215	-0-	61447	2	3355	3	N	991	1122	1	99
09	65910 X	63432	-0-	-2478	-0-	59458	2	2920	3	N	958	953	1	104
10	68107 X	64668	-0-	-3439	-0-	60433	2	3120	3	N	1014	938	1	180
11	65040 X	62276	-0-	-2764	-0-	57651	2	3538	3	N	988	958	1	210
12	65906 X	63881	-0-	-2025	-0-	59348	2	3420	3	N	1012	1165	1	57
01	65906 X	62338	-0-	-3568	-0-	57316	2	3996	3	N	933	770	1	220

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023														

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
08	93341 X	89373	-0-	-3968	-0-	81118	2	4579	3	N	3342	3186	1	401
09	90330 X	84863	-0-	-5467	-0-	77565	2	3908	3	N	3082	3299	1	184
10	93341 X	86385	-0-	-6956	-0-	78870	2	4180	3	N	3032	2974	1	242
11	90330 X	83200	-0-	-7130	-0-	74907	2	4725	3	N	3244	3276	1	210
12	92473 X	84332	-0-	-8141	-0-	76415	2	4558	3	N	3054	2967	1	297
01	89373 X	81744	-0-	-7629	-0-	73168	2	5197	3	N	3072	3062	1	307

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC														
GERDES														
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	9	N	49	175	1	121
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	9	N	27			148
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	9	N	84			232
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	9	N	50			282
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	9	N	85	178	1	189
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			189

KAISER														
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738														
08	9672 X	8713	-0-	-959	-0-	1085	1	7434	2	N	176	176	1	175
09	13350 X	7229	-0-	-6121	-0-	1050	1	6083	2	N	87	173	1	89
10	13795 X	8207	-0-	-5588	-0-	1085	1	6980	2	N	129	178	1	40
11	13350 X	7463	-0-	-5887	-0-	1050	1	6239	2	N	158			198
12	8711 X	6793	-0-	-1918	-0-	1085	1	5552	2	N	142	174	1	166
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			166

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 276787		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2604 X	1799	-0-	-805	-0-	1790	2	9 9	156
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				156
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				163
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				163
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				163
01		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			NO RPT	163

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281628		COMPL. DATE 01/22/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520		
08		110453 X	102009	-0-	-8444	-0-	93951	2	5502 3	336
							2556	9		
09		106830 X	98238	-0-	-8592	-0-	91034	2	4722 3	162
							2482	9		
10		108469 X	99042	-0-	-9427	-0-	91353	2	4982 3	303
							2707	9		
11		101040 X	93119	-0-	-7921	-0-	84931	2	5520 3	249
							2668	9		
12		102207 X	95400	-0-	-6807	-0-	86982	2	5383 3	286
							3035	9		
01		102021 X	94556	-0-	-7465	-0-	85355	2	6224 3	338
							2977	9		

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282919		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618		
08		27187 X	21909	-0-	-5278	-0-	20221	2	1227 3	133
							461	9		
09		23580 X	20454	-0-	-3126	-0-	19001	2	1012 3	157
							441	9		
10		23126 X	20862	-0-	-2264	-0-	19305	2	1083 3	203
							474	9		
11		22380 X	18147	-0-	-4233	-0-	16692	2	1118 3	127
							337	9		
12		23126 X	20754	-0-	-2372	-0-	19120	2	1228 3	122
							406	9		
01		21917 X	19240	-0-	-2677	-0-	17553	2	1305 3	270
							382	9		

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284848		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680		
08		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	2	1	9339 2	152
							585	3	209 9	
09		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2	1	9141 2	140
							499	3	188 9	
10		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	11	1	9379 2	129
							541	3	196 9	
11		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	13	1	8531 2	139
							588	3	216 9	
12		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	75	1	9417 2	379
							630	3	264 9	
01		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	75	1	8258 2	174
							656	3	190 9	

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	2 1 537 3	8578 2 229 9	N	208	177 1	135	
09	10860 X	8246	-0-	-2614	-0-	1 1 419 3	7655 2 171 9	N	155	193 1	97	
10	11222 X	9874	-0-	-1348	-0-	11 1 524 3	9094 2 245 9	N	223	191 1	129	
11	9570 X	7558	-0-	-2012	-0-	10 1 477 3	6925 2 146 9	N	133		262	
12	9889 X	6480	-0-	-3409	-0-	47 1 392 3	5883 2 158 9	N	144	197 1	209	
01	9331 X	4385	-0-	-4946	-0-	36 1 297 3	3903 2 149 9	N	135	177 1	167	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590												
08	155563 X	155563	-0-	-0-	-0-	143342 2 3973 9	8248 3	N	3612	3603 1	259	
09	145245 X	145245	-0-	-0-	-0-	134818 2 3534 9	6893 3	N	3213	3196 1	276	
10	143317 X	143317	-0-	-0-	-0-	132754 2 3420 9	7143 3	N	3109	2877 1	508	
11	133992 X	133992	-0-	-0-	-0-	122969 2 3142 9	7881 3	N	2856	3060 1	304	
12	134137 X	134137	-0-	-0-	-0-	123610 2 3009 9	7518 3	N	2735	2508 1	531	
01	123927 X	123927	-0-	-0-	-0-	112964 2 2838 9	8125 3	N	2580	2642 1	469	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923												
08	39178 X	39178	-0-	-0-	-0-	38289 2	889 9	N	808	757 1	470	
09	37960 X	37960	-0-	-0-	-0-	37105 2	855 9	N	777	935 1	312	
10	38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	37508 2	923 9	N	839	583 1	568	
11	37082 X	37082	-0-	-0-	-0-	36151 2	931 9	N	846	1230 1	184	
12	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36049 2	944 9	N	858	764 1	278	
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		278	
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922												
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	465 1 128 9	7435 2	N	116		429	
09	7140 X	6977	-0-	-163	-0-	450 1 118 9	6409 2	N	107	187 1	349	
10	7378 X	7086	-0-	-292	-0-	465 1 120 9	6501 2	N	109	208 1	250	
11	7680 X	6543	-0-	-1137	-0-	450 1 125 9	5968 2	N	114		364	
12	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	465 1 165 9	6263 2	N	150	186 1	328	
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			N	NO RPT		328	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		5549 X	2834	-0-	-2715	-0-	2777	2	57	9	N	52	176	1	64
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			64
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			64
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			64
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			64
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			64

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170															
08		3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2929	2	56	9	N	51	180	1	72
09		4380 X	3060	-0-	-1320	-0-	2858	2	202	9	N	184	152	1	104
10		4526 X	3082	-0-	-1444	-0-	2975	2	107	9	N	97			201
11		4380 X	3117	-0-	-1263	-0-	3004	2	113	9	N	103	185	1	119
12		3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3130	2	76	9	N	69			188
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			188

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	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															
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867															
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A															
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		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-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867															
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925															
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															
08		2294 N	1206	-0-	-1088	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			-0-
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	N	-0-			-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	2278	2	N	-0-			-0-
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	25	1	2263	2	N	-0-			-0-
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	25	1	2154	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	25	1	2263	2	N	-0-			-0-

Moose Oil & Gas (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		036548										
ROBINSON, VELMA		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		859552										
CALLAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415				
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		100317										
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552	
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	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 #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000 - 3330	
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	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	
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	16709	#	15073	-0-	-1636	-0-	15073 3	N	-0-			-0-
09	16170	#	15433	-0-	-737	-0-	15433 3	N	-0-			-0-
10	15841	#	14804	-0-	-1037	-0-	14804 3	N	-0-			-0-
11	15060	#	13527	-0-	-1533	-0-	13527 3	N	-0-			-0-
12	15066	#	12434	-0-	-2632	-0-	12434 3	N	-0-			-0-
01	15934	#	NO RPT	-0-	-15934	-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	
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1848 2	25 9	N	23		191
09	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1277 2	14 9	N	13		204
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1995 2	86 9	N	78	178 1	104
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2180 2	52 9	N	47		151
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1864 2	35 9	N	32		183
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		183

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)			62797 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
BRINKERHOF OIL COMPANY			093408													
BORCHERS, O. R. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				

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-

MORAY (EDWARDS)			62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC			100210													
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303				

08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1172	2	4811	3	N	-0-				-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1195	2	4478	3	N	-0-				-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1216	2	4981	3	N	-0-				-0-
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1026	2	4497	3	N	-0-				-0-
*12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	985	2	4884	3	N	-0-				-0-
*01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1042	2	5013	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960				

08	11346	X	10256	-0-	-1090	-0-	2009	2	8247	3	N	-0-				-0-
09	10980	X	10036	-0-	-944	-0-	2115	2	7921	3	N	-0-				-0-
10	11222	X	9777	-0-	-1445	-0-	1919	2	7858	3	N	-0-				-0-
*11	10860	X	9868	-0-	-992	-0-	1833	2	8035	3	N	-0-				-0-
*12	10788	X	10633	-0-	-155	-0-	1786	2	8847	3	N	-0-				-0-
01	10385	X	10368	-0-	-17	-0-	1783	2	8585	3	N	-0-				-0-

BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729				

08	16492	X	14496	-0-	-1996	-0-	2840	2	11656	3	N	-0-				-0-
09	15960	X	14178	-0-	-1782	-0-	2987	2	11191	3	N	-0-				-0-
10	16492	X	11945	-0-	-4547	-0-	2345	2	9600	3	N	-0-				-0-
*11	15150	X	10390	-0-	-4760	-0-	1931	2	8459	3	N	-0-				-0-
*12	15655	X	13447	-0-	-2208	-0-	2258	2	11189	3	N	-0-				-0-
01	14663	X	8434	-0-	-6229	-0-	1451	2	6983	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-				
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
		BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	2	73 3 N	-0-	-0-				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58 3 N	-0-	-0-				
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	12	2	49 3 N	-0-	-0-				
*11	90 N	78	-0-	-12	-0-	15	2	63 3 N	-0-	-0-				
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	2	69 3 N	-0-	-0-				
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	2	68 3 N	-0-	-0-				
		STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246		
08	21948 X	18586	-0-	-3362	-0-	3641	2	14945 3 N	-0-	-0-				
09	21240 X	17690	-0-	-3550	-0-	3727	2	13963 3 N	-0-	-0-				
10	20398 X	17039	-0-	-3359	-0-	3345	2	13694 3 N	-0-	-0-				
*11	18570 X	15747	-0-	-2823	-0-	2926	2	12821 3 N	-0-	-0-				
*12	18693 X	16525	-0-	-2168	-0-	2775	2	13750 3 N	-0-	-0-				
01	18600 X	13559	-0-	-5041	-0-	2332	2	11227 3 N	-0-	-0-				
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909		
08	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	605	2	2482 3 N	-0-	-0-				
09	3060 X	2901	-0-	-159	-0-	611	2	2290 3 N	-0-	-0-				
10	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	453	2	1854 3 N	-0-	-0-				
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	608	2	2666 3 N	-0-	-0-				
*12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	556	2	2751 3 N	-0-	-0-				
*01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	561	2	2702 3 N	-0-	-0-				
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490		
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	21	2	85 3 N	-0-	-0-				
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	23	2	86 3 N	-0-	-0-				
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	25	2	102 3 N	-0-	-0-				
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	2	109 3 N	-0-	-0-				
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	39	2	195 3 N	-0-	-0-				
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55 3 N	-0-	-0-				
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	2	120 3 N	-0-	-0-				
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	2	172 3 N	-0-	-0-				
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	42	2	174 3 N	-0-	-0-				
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	2	150 3 N	-0-	-0-				
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	2	226 3 N	-0-	-0-				
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	35	2	168 3 N	-0-	-0-				
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853		
08	5797 X	5615	-0-	-182	-0-	1100	2	4515 3 N	-0-	-0-				
09	5610 X	5450	-0-	-160	-0-	1148	2	4302 3 N	-0-	-0-				
10	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	1066	2	4363 3 N	-0-	-0-				
*11	5430 X	4858	-0-	-572	-0-	903	2	3955 3 N	-0-	-0-				
*12	5642 X	5238	-0-	-404	-0-	880	2	4358 3 N	-0-	-0-				
*01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	998	2	4803 3 N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC STILES GAS UNIT A		//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14483	- 16275				
08	9734 X	9620	-0-	-114	-0-	1885 2	7735 3	N	-0-			-0-
09	9660 X	9347	-0-	-313	-0-	1969 2	7378 3	N	-0-			-0-
10	9982 X	9624	-0-	-358	-0-	1889 2	7735 3	N	-0-			-0-
*11	9660 X	8819	-0-	-841	-0-	1639 2	7180 3	N	-0-			-0-
*12	9672 X	9608	-0-	-64	-0-	1614 2	7994 3	N	-0-			-0-
01	9672 X	8962	-0-	-710	-0-	1541 2	7421 3	N	-0-			-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 14462	PERF.14655	- 15659				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	56 2	228 3	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36 2	134 3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11 2	44 3	N	-0-			-0-
*11	90 N	18	-0-	-72	-0-	3 2	15 3	N	-0-			-0-
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	14 2	69 3	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	8 2	34 3	N	-0-			-0-
STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 14473	PERF.14600	- 16315				
08	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	775 2	3182 3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	738 2	2763 3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	703 2	2877 3	N	-0-			-0-
*11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	763 2	3342 3	N	-0-			-0-
*12	3968 X	3446	-0-	-522	-0-	578 2	2868 3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	630 2	3030 3	N	-0-			-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	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-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.15205	- 17096				
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	12 2	48 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 2	49 3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 2	47 3	N	-0-			-0-
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	11 2	48 3	N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	52 3	N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 2	55 3	N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH 15082	PERF.14676	- 17580				
08	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	846 2	3471 3	N	-0-			-0-
09	4320 X	4275	-0-	-45	-0-	901 2	3374 3	N	-0-			-0-
10	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	753 2	3081 3	N	-0-			-0-
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	804 2	3523 3	N	-0-			-0-
*12	4433 X	4430	-0-	-3	-0-	744 2	3686 3	N	-0-			-0-
01	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	751 2	3615 3	N	-0-			-0-
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 14440	PERF.14675	- 18445				
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	802 2	3293 3	N	-0-			-0-
09	4380 X	3854	-0-	-526	-0-	812 2	3042 3	N	-0-			-0-
10	4526 X	3911	-0-	-615	-0-	768 2	3143 3	N	-0-			-0-
*11	4380 X	3600	-0-	-780	-0-	669 2	2931 3	N	-0-			-0-
*12	4495 X	4168	-0-	-327	-0-	700 2	3468 3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3543	-0-	-549	-0-	609 2	2934 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210								
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326
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	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	524 2	2150 3	N	-0-	-0-		
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	930 2	3486 3	N	-0-	-0-		
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	691 2	2829 3	N	-0-	-0-		
*11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1042 2	4563 3	N	-0-	-0-		
*12	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	1883 2	9328 3	N	-0-	-0-		
*01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1492 2	7184 3	N	-0-	-0-		

EVX OPERATING LLC				101131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
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-		

MORRIS DYE (2370)				62987 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381
HUDDLESTON, H. UNIT												
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23												

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538
STATE TRACT 100												
08	620 N	190	-0-	-430	-0-	108 1	82 2	Y	-0-	-0-		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	591 1	251 2	Y	-0-	-0-		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	600 1	199 2	Y	-0-	-0-		
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	58 1	28 2	Y	-0-	-0-		
12	620 N	150	-0-	-470	-0-	149 1	1 2	Y	-0-	-0-		
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 1		Y	-0-	-0-		

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A
WELDER-CLIBURN												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A
MOLNOSKEY, VICTOR												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA							
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350											
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF. 1218 - 1226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950				
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-
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888 - 5894				
08	8556 X	4469	-0-	-4087	-0-	645	1	3824	2	N	-0-				202
09	8250 X	1751	-0-	-6499	-0-	320	1	1431	2	N	-0-				202
10	6355 X	5116	-0-	-1239	-0-	430	1	4686	2	N	-0-				202
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	633	1	4286	2	N	4				206
12	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	629	1	3509	2	N	9				215
*01	5115 X	3095	-0-	-2020	-0-	608	1	2477	2	N	9	183	1		41
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-
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	293226	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5824 - 5832				
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	148	1		40
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	Y	-0-				40
10	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	206	1	2880	2	Y	-0-				40
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	281	1	2679	2	Y	-0-				40
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	422	1	1908	2	Y	-0-				40
01	2635 N	1749	-0-	-886	-0-	450	1	1299	2	Y	-0-				40

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)		63354 054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 16 T		RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	5139	-0-	5139 B	5139	112	1	5009	2	Y	16	72	1		16
09	11505	X	6366	-0-	-5139 B	-0-	237	1	6125	2	Y	4				20
10	4905	X	4905	-0-	-0- B	-0-	206	1	4696	2	Y	3				23
11	5400	X	5055	-0-	-345 B	-0-	281	1	4757	2	Y	15				38
12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	247	1	6088	2	Y	87				125
01	5580	X	5521	-0-	-59 B	-0-	450	1	5040	2	Y	28				153

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							
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

MT. LUCAS (V-4 SAND)		63354 351		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 291538		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544							
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	N	-0-				-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	139	1	575	2	N	-0-				-0-
10	1240	N	236	-0-	-1004	-0-	81	1	155	2	N	-0-				-0-
11	1380	N	575	-0-	-805	-0-	222	1	353	2	N	-0-				-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	249	1	821	2	N	-0-				-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	N	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022			TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617							
08	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	112	1	2342	2	N	-0-				-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	282	1	2513	2	N	-0-				-0-
10	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	206	1	2214	2	N	-0-				-0-
11	3000	X	1944	-0-	-1056	-0-	281	1	1663	2	N	-0-				-0-
12	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	249	1	2033	2	N	-0-				-0-
01	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	170	1	1256	2	N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2124 - 2145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT 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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7617	5235	-0-	-2382	-0-	1365	1	3870	2	N	-0-
09	4911 R	4911	-0-	-0-	-0-	1020	1	3891	2	N	-0-
10	5344	5344	-0-	-0-	-0-	1054	1	4290	2	N	-0-
11	5040	4264	-0-	-776	-0-	1020	1	3244	2	N	-0-
12	5208	3758	-0-	-1450	-0-	1054	1	2704	2	N	-0-
01	5208	3536	-0-	-1672	-0-	1170	1	2366	2	N	-0-

MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391 PERF. 2335 - 2352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625									
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 4256 - 4260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RISER		WELL #:	4	RRCID ->	274178	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 9274 - 9282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	308 X	-0-	-0-	-308	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23											

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		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				
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	372 X	367	-0-	-5	-0-	130	1	236	2	Y	1			381
09	360 X	133	-0-	-227	-0-	46	1	85	2	Y	2			383
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	121	1	215	2	Y	2			385
11	360 X	160	-0-	-200	-0-	59	1	101	2	Y	-0-			385
12	372 X	238	-0-	-134	-0-	91	1	147	2	Y	-0-			385
01	372 X	274	-0-	-98	-0-	97	1	177	2	Y	-0-			385
ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11518		PERF. 9331 - 9348		
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	-0-	2	1	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	Y	-0-			-0-
*09	120 N	75	-0-	-45	-0-	26	1	49	2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412		
08	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	918	1	1669	2	Y	22			125
09	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	905	1	1690	2	Y	12			137
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1102	1	1962	2	Y	33			170
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1161	1	1983	2	Y	11			181
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1051	1	1702	2	Y	13	107	1	87
01	3100 X	2140	-0-	-960	-0-	754	1	1379	2	Y	6			93
SANGER ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2022														

OIL AND GAS DIVISION

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				
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-	95996		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996		N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELDERXP LTD.		907320		ASSOCIATED		49B		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562				
M	O	GAS 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	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4359 2	35 9	N	32			114
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3522 2	19 9	N	17			131
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3499 2	22 9	N	20			151
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012 2	33 9	N	30			181
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4248 2	6 9	N	5			186
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2769 2	7 9	N	6			192

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384				
M	O	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400				
M	O	GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154				
M	O	GAS 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	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421				
M	O	GAS 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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851		
08	279 N	255	-0-	-24 B	-54262	23	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27 B	-54262	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-54262					Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-54262					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-54262					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54262					Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875	
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- 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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
BROWN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2750 - 2760			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHIDDON		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
TRIAL		WELL #:	3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	2506 - 2510			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	0 N	208	-0-	208	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	-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-

BROWN		4211666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
TRIAL		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

HYDROCARBON OPERATING, INC.		4211666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LOONEY		370086												
TRIAL		WELL #:	3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	N/A			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	7880	-0-	7880	B	7880	45 1	7752 2		N	75			75
							83 9							

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:	1 U	RRCID ->	035446	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9503 - 10227			
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-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163										
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229				
M	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-

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-	-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	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-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636					
08	20429 #	11344	-0-	-9085		-0-	840 1	10504 3	N	-0-			-0-
09	16920 #	9014	-0-	-7906		-0-	760 1	8254 3	N	-0-			-0-
10	16492 #	7500	-0-	-8992		-0-	1175 1	6325 3	N	-0-			-0-
11	15960 #	7174	-0-	-8786		-0-	1175 1	5999 3	N	-0-			-0-
12	16492 #	6880	-0-	-9612		-0-	1225 1	5655 3	N	-0-			-0-
01	11346 #	5769	-0-	-5577		-0-	1120 1	4649 2	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	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
11	0 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01	0 N	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	BALANCE

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727			
BROWN															
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066			
VOELKEL															
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		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF.11102 - 11112			
WHITFIELD															
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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13233 - 13433			
HARRISON ET AL GAS UNIT															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4822					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4822					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4822					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4822					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4822					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4822					N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11508 - 11522			
REMMERS (DEEP) GAS UNIT															
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	5			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	3			183
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			185

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			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					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
01		0 X	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
01		0 N	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-			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-

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-			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-

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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
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	1860 #	963	-0-	-897	-0-	963	2		N	-0-			49
09	1800 #	135	-0-	-1665	-0-	135	2		N	-0-			49
10	1581 #	216	-0-	-1365	-0-	216	2		N	-0-			49
11	1260 #	583	-0-	-677	-0-	583	2		N	-0-			49
12	1302 #	958	-0-	-344	-0-	958	2		N	-0-			49
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
 DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

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	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 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

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	

NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL							CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC				589978										
WEST				WELL #:	1	RRCID ->	088602	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2804 - 2808	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

NURSERY, S. (4130)				66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC				120648									
GB				WELL #:	1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4032 - 4042
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2023									

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	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-				136
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-				136
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-				136
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-				136
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-				136
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-				136

BARTLETT				WELL #:	2	RRCID ->	166666	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9372 - 9416
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	989	3	N	-0-				16
09	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540	3	N	-0-				16
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-				16
11	960 N	472	-0-	-488	-0-	472	3	N	-0-				16
12	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3	N	-0-				16
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-				16

HOWARD, V. B.				WELL #:	1	RRCID ->	169750	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9532 - 9564
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3	N	-0-				44
09	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	3	N	-0-				44
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-				44
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	3	N	-0-				44
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-				44
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-				44

HINES				WELL #:	1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 - 9370
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3	N	-0-				28
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	3	N	-0-				28
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-				28
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3	N	-0-				28
12	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3	N	-0-				28
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-				28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331									
QVS				WELL #:	1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	2815 - 4178
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-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MCCLLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						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	14B DENY	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	620	1	5635	2	N	103	205
						113	9					
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	600	1	4745	2	N	66	271
						73	9					
10	5735 X	5378	-0-	-357	-0-	620	1	4704	2	N	49	132
						54	9			188	1	
11	5940 X	3779	-0-	-2161	-0-	320	1	3397	2	N	56	188
						62	9					
12	6138 X	5664	-0-	-474	-0-	620	1	4944	2	N	91	88
						100	9			191	1	
01	6138 X	5019	-0-	-1119	-0-	580	1	4384	2	N	50	138
						55	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			68	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	30	1	53	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	64	56	1	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	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1567	2	66	9	N	60	174	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2065	2	105	9	N	95	269	
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1386	2	64	9	N	58	147	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1333	2	107	9	N	97	244	
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1453	2	117	9	N	106	350	
01	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	933	2	85	9	N	77	244	

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	76
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-	76
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-	76
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-	76
01	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-	76

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	780	2	62	9	N	56	168
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	788	2	44	9	N	40	195
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	761	2	34	9	N	31	32
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	749	2	55	9	N	50	77
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	764	2	58	9	N	53	127
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47	171

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6708	2	91	9	N	83	219	1		284	
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6826	2	174	9	N	158	294	1		148	
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5415	2	53	9	N	48				196	
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4240	2	88	9	N	80	28	1		248	
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4580	2	72	9	N	65	21	1		292	
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5712	2	95	9	N	86	24	1		354	
SCHREINER RANCH TRUST II										WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726	
08	3100	N	2009	-0-	-1091	1368	1936	2	73	9	N	66	197	1		129	
09	3000	N	1945	-0-	-1055	313	1846	2	99	9	N	90	31	1		188	
10	2322	N	2009	-0-	-313	-0-	1947	2	62	9	N	56				244	
11	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1645	2	39	9	N	35	185	1		94	
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1900	2	118	9	N	107	8	1		193	
01	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1938	2	76	9	N	69	8	1		254	
J. W. MCCLELLAND G. U. #2										WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780	
08	1519	N	848	-0-	-671	-0-	848	2			N	-0-				140	
09	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	1142	2	4	9	N	4				144	
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1467	2	25	9	N	23				167	
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				167	
12	1178	N	921	-0-	-257	-0-	910	2	11	9	N	10				177	
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1240	2	17	9	N	15				192	
SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER										769281 WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143	
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-	
TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD										871098 WELL #: 1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
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-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748
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	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	419 1	3866 3	N	43			216
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	47 9	3534 3	N	18			234
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	436 1	3632 3	N	30			264
11	4200 X	2624	-0-	-1576	-0-	20 9	2365 3	N	32			296
12	4340 X	4052	-0-	-288	-0-	439 1	3637 3	N	4			300
01	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	33 9	3629 3	N	25	182 1		143
						224 1						
						35 9						
						411 1						
						4 9						
						454 1						
						28 9						

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677
08	4340 X	3592	-0-	-748	-0-	351 1	3239 3	N	2			249
09	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	2 9	3222 3	N	8			257
10	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	397 1	3129 3	N	49			306
11	3480 X	2377	-0-	-1103	-0-	9 9	2161 3	N	11	183 1		134
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	378 1	3627 3	N	13			147
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	54 9	3411 3	N	14	1 8		160
						204 1						
						12 9						
						410 1						
						14 9						
						427 1						
						15 9						

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024
08	527 N	422	-0-	-105	-0-	37 1	338 3	N	43			267
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	47 9	309 3	N	1	182 1		86
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	38 1	326 3	N	76			162
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 9	332 3	N	55			217
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	338 3	N	71	174 1		114
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	84 9	416 3	N	65			179
						31 1						
						61 9						
						38 1						
						78 9						
						52 1						
						72 9						

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	120 3	N	28			257
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	31 9	53 3	N	18	187 1		88
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	25			113
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	20 9	40 3	N	8			121
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	18 1	34 3	N	31			152
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	28 9	22 3	N	56			208
						6 1						
						9 9						
						5 1						
						34 9						
						3 1						
						62 9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858							
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	710	1	5332	3	N	47	94	1			71
						52	9									
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	717	1	4723	3	N	23					94
						25	9									
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	751	1	5317	3	N	29					123
						32	9									
11	5910 X	3788	-0-	-2122	-0-	496	1	3263	3	N	26	95	1			54
						29	9									
12	6107 X	5652	-0-	-455	-0-	736	1	4869	3	N	43					97
						47	9									
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	738	1	4938	3	N	20					117
						22	9									
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390							
08	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	105	1	971	3	N	13					59
						14	9									
09	1110 N	768	-0-	-342	-0-	84	1	677	3	N	6					65
						7	9									
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	105	1	867	3	N	8					73
						9	9									
11	1050 N	531	-0-	-519	-0-	45	1	480	3	N	5					78
						6	9									
12	806 N	572	-0-	-234	-0-	56	1	492	3	N	22	1	8			99
						24	9									
01	992 N	64	-0-	-928	-0-	4	1	30	3	N	27					126
						30	9									
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903							
08	4588 X	4296	-0-	-292	-0-	530	1	3753	3	N	12					131
						13	9									
09	4440 X	3753	-0-	-687	-0-	523	1	3220	3	N	9					140
						10	9									
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	611	1	4036	3	N	14					154
						15	9									
11	4230 X	1871	-0-	-2359	-0-	334	1	1507	3	N	27					181
						30	9									
12	4309 X	3881	-0-	-428	-0-	464	1	3367	3	N	45					226
						50	9									
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	594	1	4010	3	N	67	179	1			114
						74	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
08	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	436	1	4023	3	N	11					190
						12	9									
09	4350 X	3607	-0-	-743	-0-	395	1	3206	3	N	5					195
						6	9									
10	4495 X	4028	-0-	-467	-0-	433	1	3584	3	N	10					205
						11	9									
11	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	317	1	3359	3	N	11					216
						12	9									
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	481	1	4256	3	N	13					229
						14	9									
01	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	433	1	3465	3	N	13					242
						14	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	-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-

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-

WELDERXP LTD. ARNOLD		907320		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	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3833	2	69	9	N	63					365
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3558	2	77	9	N	70	177	1			258
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3241	2	112	9	N	102					360
11	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2949	2	30	9	N	27					387
12	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3174	2	76	9	N	69	169	1			287
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					287

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8470 - 8490	
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		4951 X	4951	-0-	-0-	4934 2	17 9		N	15			306
09		4170 X	3247	-0-	-923	3175 2	72 9		N	65			371
10		4030 X	2073	-0-	-1957	1920 2	153 9		N	139			510
11		4800 X	567	-0-	-4233	565 2	2 9		N	2			512
12		4960 X	1610	-0-	-3350	1547 2	63 9		N	57	170 1		399
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960				N	NO RPT			399

OAKVILLE (WILCOX 7700)		66519 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7750 - 7764	
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		2015 #	1826	-0-	-189	208 1	1565 3		N	48	87 1		66
09		1950 #	1585	-0-	-365	53 9	205 1		N	24			90
10		2015 #	1580	-0-	-435	26 9	192 1		N	29			119
11		1770 #	671	-0-	-1099	32 9	86 1		N	20	89 1		50
12		1829 #	1732	-0-	-97	22 9	220 1		N	53			103
01		1829 #	1250	-0-	-579	58 9	159 1		N	27	1 8		129
						30 9							

OAKVILLE (1550)		66519 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
JJRS INVESTMENTS INC.		427648											
REAGAN, ROBERT ET AL		WELL #:		5T	RRCID ->	153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	1552 - 1560	
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-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)		66521 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
REAGAN, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	105760	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9480 - 9496	
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01		P&A COND	-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	
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		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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC		872252								
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		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-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
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	14B DENY	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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3813 - 3823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3 2	Y	-0-		9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3763 - 3783		
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4132 - 4150		
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3926 - 3944		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		9
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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	14B DENY	-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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		78
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		78
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		78
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		78
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		78

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B DENY	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		3
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		3
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	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	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-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		12
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		12
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		12
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		93
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		93
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		93
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						4
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-						4
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-						4
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						4
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						4
*01		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						41
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						41
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						41
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						41
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-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-

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												
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						33
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						33
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						33
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						33
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			33

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058												
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						39
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						39
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-						39
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						39
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						39
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2			39

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484												
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						77
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						77
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						77
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						77
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			77

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

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
VAQUERO OPERATING				882776						
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12409 - 12736
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800 PERF.10318 - 10380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8983 - 8990
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84

TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714 PERF. 8981 - 8994
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-		Y	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424									
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222	
M	O	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116		
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023											

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438	
MCNEILL H		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39		
*10	14B2 EXT	65	-0-	65	65	2	N	-0-	39		
*11	14B2 EXT	62	-0-	62	127	2	N	-0-	39		
*12	14B2 EXT	68	-0-	68	195	2	N	-0-	39		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195		N	-0-	39		

PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
ZORILLA-MALONE		WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277				
08	0	9497	-0-	9497 B	4960	9222	2	275	9	Y	250	258	1	51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4960														
09	2564 N	5093	-0-	2529 B	7489	4913	2	180	9	Y	164	148	1	67
10	4929	4113	-0-	-816 B	6673	4052	2	61	9	Y	55	93	1	29
11	9180	2346	-0-	-6834 B	-161	2288	2	58	9	Y	53	58	1	24
12	0	-0-	-0-	-0- B	-161					Y	-0-	11	1	13
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-161					Y	NO RPT			13

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		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017	
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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

 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

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

 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

08	3782 #	1221	-0-	-2561	B	-3919	1127	2	94	9	N	85	161	1		99
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-3919													
09	3120 #	66	-0-	-3054	B	-6973	63	2	3	9	N	3				102
10	3503 #	221	-0-	-3282	B	-10255	98	2	123	9	N	112	177	1		37
11	3390 #	3289	-0-	-101	B	-10356	2757	2	532	9	N	484	477	1		44
12	3503 #	4686	-0-	1183	B	-9173	4181	2	505	9	N	459	430	1		73
01	1209 #	3761	-0-	2552	B	-6621	3262	2	499	9	N	454	429	1		98

 GULFTEX ENERGY, LLC 338751
 MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

08	2914 #	218	-0-	-2696	B	-22145	135	2	83	9	N	75				169
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-22123			CANCELLED UNDERAGE ->										
09	210 #	63	-0-	-147	B	-22270	6	2	57	9	N	52				221
10	62 #	-0-	-0-	-62	B	-22332					N	47	172	1		96
11	210 #	-0-	-0-	-210	B	-22542					N	54				150
12	217 #	-0-	-0-	-217	B	-22759					N	40				190
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	B	-22976					N	NO RPT				190

 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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100					N	-0-	160	7		38
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-30			CANCELLED UNDERAGE ->										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-				38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-				38
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
01	0 #	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 #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

 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	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-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN							
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925												
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301				
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	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-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189				
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	4866	2743	-0-	-2123	-0-	-0-	600	1	1978	3	N	150				331
							165	9								
09	4456	2528	-0-	-1928	-0-	-0-	600	1	1788	3	N	127	167	1		291
							140	9								
10	2603	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1766	3	N	215	267	1		239
							237	9								
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1701	3	N	128	189	1		178
							141	9								
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1554	3	N	141				319
							155	9								
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	58	183	1		194
							64	9								

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-	-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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548				
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-

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-	-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-

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

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-

HYNES, J. A.		WELL #:	26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		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-			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-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HYNES		WELL #:	8 C	RRCID ->	112065	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5438 - 5441
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #:	A 2	RRCID ->	137843	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4125 - 4133
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-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL		WELL #:	3 D	RRCID ->	244747	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 4273 - 4291
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409 - 4411
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4174 - 4184
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2	N	-0-	90
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2	N	-0-	90
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	N	-0-	90
11	990	N	373	-0-	-617 B	-0-	373	2	N	-0-	90
12	837	N	558	-0-	-279 B	-0-	558	2	N	-0-	90
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-	90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4305 - 4311
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-	200
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-	200
10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2	N	-0-	200
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-	200
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-	200
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-	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	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-

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	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-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEK, LLC		100210													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	6	-0-	6	B		1	2	5	3	N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	6					N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	6					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	6					N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900						
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	282	2	1159	3	N	-0-		-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	308	2	1156	3	N	-0-		-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	299	2	1226	3	N	-0-		-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	124	2	545	3	N	-0-		-0-
*12	651	N	4	-0-	-647	B	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	651	N	18	-0-	-633	B	-0-	3	2	15	3	N	-0-		-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875						
08	15748	X	12210	-0-	-3538	B	-0-	2392	2	9818	3	N	-0-		-0-
09	20130	X	3289	-0-	-16841	B	-0-	693	2	2596	3	N	-0-		-0-
10	20801	X	32	-0-	-20769	B	-0-	6	2	26	3	N	-0-		-0-
*11	20130	X	211	-0-	-19919	B	-0-	39	2	172	3	N	-0-		-0-
*12	29897	X	29897	-0-	-0-	B	-0-	5020	2	24877	3	N	-0-		-0-
*01	23062	X	23062	-0-	-0-	B	-0-	3967	2	19095	3	N	-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821						
08	5394	X	5037	-0-	-357	B	-0-	987	2	4050	3	N	-0-		-0-
09	5220	X	4794	-0-	-426	B	-0-	1010	2	3784	3	N	-0-		-0-
10	5394	X	5241	-0-	-153	B	-0-	1029	2	4212	3	N	-0-		-0-
*11	4860	X	4732	-0-	-128	B	-0-	879	2	3853	3	N	-0-		-0-
*12	5022	X	4870	-0-	-152	B	-0-	817	2	4053	3	N	-0-		-0-
01	5239	X	4949	-0-	-290	B	-0-	851	2	4098	3	N	-0-		-0-
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277						
08	2790	X	1877	-0-	-913	B	-0-	368	2	1509	3	N	-0-		-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	B	-0-	870	2	3260	3	N	-0-		-0-
10	2418	X	1458	-0-	-960	B	-0-	286	2	1172	3	N	-0-		-0-
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	B	-0-	687	2	3007	3	N	-0-		-0-
*12	3751	X	2043	-0-	-1708	B	-0-	343	2	1700	3	N	-0-		-0-
01	3751	X	1525	-0-	-2226	B	-0-	262	2	1263	3	N	-0-		-0-
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264						
08	3255	X	3140	-0-	-115	B	-0-	615	2	2525	3	N	-0-		-0-
09	3060	X	3008	-0-	-52	B	-0-	634	2	2374	3	N	-0-		-0-
10	3162	X	3047	-0-	-115	B	-0-	598	2	2449	3	N	-0-		-0-
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	B	-0-	612	2	2681	3	N	-0-		-0-
*12	3193	X	2434	-0-	-759	B	-0-	408	2	2026	3	N	-0-		-0-
01	3131	X	2982	-0-	-149	B	-0-	513	2	2469	3	N	-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446						
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-639					N	-0-		-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-639					N	-0-		-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-639					N	-0-		-0-
*11	3235	X	3874	-0-	639	B	-0-	720	2	3154	3	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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	926	2	3800	3	N	-0-				-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	754	2	2824	3	N	-0-				-0-
10	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	872	2	3570	3	N	-0-				-0-
*11	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	952	2	4171	3	N	-0-				-0-
*12	6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	1042	2	5163	3	N	-0-				-0-
*01	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	866	2	4171	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637						
08	3534 X	3219	-0-	-315 B	-0-	631	2	2588	3	N	-0-				-0-
09	3210 X	2629	-0-	-581 B	-0-	554	2	2075	3	N	-0-				-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	721	2	2951	3	N	-0-				-0-
*11	3390 X	2575	-0-	-815 B	-0-	478	2	2097	3	N	-0-				-0-
*12	3503 X	2041	-0-	-1462 B	-0-	343	2	1698	3	N	-0-				-0-
01	3534 X	3524	-0-	-10 B	-0-	606	2	2918	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592						
08	2821 X	995	-0-	-1826 B	-0-	195	2	800	3	N	-0-				-0-
09	930 X	259	-0-	-671 B	-0-	55	2	204	3	N	-0-				-0-
10	961 X	616	-0-	-345 B	-0-	121	2	495	3	N	-0-				-0-
*11	960 X	103	-0-	-857 B	-0-	19	2	84	3	N	-0-				-0-
*12	992 X	101	-0-	-891 B	-0-	17	2	84	3	N	-0-				-0-
01	992 X	543	-0-	-449 B	-0-	94	2	449	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368						
08	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	1336	2	5483	3	N	-0-				-0-
09	6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	1330	2	4981	3	N	-0-				-0-
10	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	1172	2	4799	3	N	-0-				-0-
*11	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	1085	2	4757	3	N	-0-				-0-
*12	5363 X	5089	-0-	-274 B	-0-	855	2	4234	3	N	-0-				-0-
*01	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	934	2	4494	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706						
08	372 X	321	-0-	-51 B	-0-	63	2	258	3	N	-0-				-0-
09	360 X	15	-0-	-345 B	-0-	3	2	12	3	N	-0-				-0-
10	463 X	463	-0-	-0- B	-0-	91	2	372	3	N	-0-				-0-
*11	300 N	90	-0-	-210 B	-0-	17	2	73	3	N	-0-				-0-
*12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	17	2	87	3	N	-0-				-0-
01	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	66	2	315	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071						
08	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	636	2	2612	3	N	-0-				-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0- B	-0-	475	2	1780	3	N	-0-				-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	891	2	3646	3	N	-0-				-0-
*11	3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	710	2	3116	3	N	-0-				-0-
*12	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	717	2	3548	3	N	-0-				-0-
01	4061 X	3505	-0-	-556 B	-0-	603	2	2902	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221						
08	3627 X	1722	-0-	-1905 B	-0-	337	2	1385	3	N	-0-				-0-
09	3390 X	2425	-0-	-965 B	-0-	511	2	1914	3	N	-0-				-0-
10	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	635	2	2599	3	N	-0-				-0-
*11	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	626	2	2741	3	N	-0-				-0-
*12	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	557	2	2762	3	N	-0-				-0-
01	3224 X	3061	-0-	-163 B	-0-	526	2	2535	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
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	4929 X	4807	-0-	-122 B	-0-	942 2	3865 3	N	-0-	-0-
09	4770 X	4666	-0-	-104 B	-0-	983 2	3683 3	N	-0-	-0-
10	5022 X	3855	-0-	-1167 B	-0-	757 2	3098 3	N	-0-	-0-
*11	4860 X	4389	-0-	-471 B	-0-	816 2	3573 3	N	-0-	-0-
*12	4929 X	4476	-0-	-453 B	-0-	751 2	3725 3	N	-0-	-0-
01	4836 X	4239	-0-	-597 B	-0-	729 2	3510 3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841		
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-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000		
08	3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	598 2	2455 3	N	-0-	-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0- B	-0-	593 2	2221 3	N	-0-	-0-
10	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	496 2	2030 3	N	-0-	-0-
*11	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	343 2	1501 3	N	-0-	-0-
*12	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	377 2	1865 3	N	-0-	-0-
*01	2114 X	2114	-0-	-0- B	-0-	364 2	1750 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028		
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	747 2	3065 3	N	-0-	-0-
09	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	822 2	3079 3	N	-0-	-0-
10	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	738 2	3023 3	N	-0-	-0-
*11	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	643 2	2820 3	N	-0-	-0-
*12	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	637 2	3157 3	N	-0-	-0-
*01	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	575 2	2767 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
08	5611 X	4063	-0-	-1548 B	-0-	796 2	3267 3	N	-0-	-0-
09	5070 X	3791	-0-	-1279 B	-0-	799 2	2992 3	N	-0-	-0-
10	5146 X	4102	-0-	-1044 B	-0-	805 2	3297 3	N	-0-	-0-
*11	4560 X	4042	-0-	-518 B	-0-	751 2	3291 3	N	-0-	-0-
*12	4371 X	4291	-0-	-80 B	-0-	720 2	3571 3	N	-0-	-0-
*01	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	3521 2	731 3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
08	1488 X	979	-0-	-509 B	-0-	192 2	787 3	N	-0-	-0-
09	1440 X	834	-0-	-606 B	-0-	176 2	658 3	N	-0-	-0-
10	1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	382 2	1566 3	N	-0-	-0-
*11	960 N	205	-0-	-755 B	-0-	38 2	167 3	N	-0-	-0-
*12	868 N	217	-0-	-651 B	-0-	36 2	181 3	N	-0-	-0-
*01	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	640 2	3079 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
08	6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	1249 2	5127 3	N	-0-	-0-
09	6190 X	6190	-0-	-0- B	-0-	1304 2	4886 3	N	-0-	-0-
10	7065 X	7065	-0-	-0- B	-0-	1387 2	5678 3	N	-0-	-0-
*11	7339 X	7339	-0-	-0- B	-0-	1364 2	5975 3	N	-0-	-0-
*12	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	1150 2	5698 3	N	-0-	-0-
01	7068 X	5861	-0-	-1207 B	-0-	1008 2	4853 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833						
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	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	221	2	906	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	231	2	866	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	201	2	823	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	232	2	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1147	N	1131	-0-	-16	B	-0-	190	2	941	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	193	2	928	3	N	-0-	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072						
08	6200	X	5271	-0-	-929	B	-0-	1033	2	4238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5940	X	5692	-0-	-248	B	-0-	1199	2	4493	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6138	X	5757	-0-	-381	B	-0-	1130	2	4627	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5940	X	5760	-0-	-180	B	-0-	1070	2	4690	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	B	-0-	994	2	4927	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5890	X	5606	-0-	-284	B	-0-	964	2	4642	3	N	-0-	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699						
08	2782	X	2782	-0-	-0-	B	-0-	545	2	2237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	579	2	2171	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2312	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	509	2	2229	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	460	2	2278	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	433	2	2088	3	N	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652						
08	5053	X	4603	-0-	-450	B	-0-	902	2	3701	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4710	X	4496	-0-	-214	B	-0-	947	2	3549	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4867	X	4716	-0-	-151	B	-0-	926	2	3790	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5700	X	4617	-0-	-1083	B	-0-	858	2	3759	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	5890	X	5474	-0-	-416	B	-0-	919	2	4555	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	5616	X	5616	-0-	-0-	B	-0-	966	2	4650	3	N	-0-	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039						
08	1457	N	907	-0-	-550	B	-0-	178	2	729	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1410	N	701	-0-	-709	B	-0-	148	2	553	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	128	2	523	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	870	N	749	-0-	-121	B	-0-	139	2	610	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	217	2	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	228	2	1097	3	N	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045						
08	5921	X	5707	-0-	-214	B	-0-	1118	2	4589	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5730	X	5212	-0-	-518	B	-0-	1098	2	4114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	B	-0-	1081	2	4427	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5730	X	5308	-0-	-422	B	-0-	986	2	4322	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	5704	X	4915	-0-	-789	B	-0-	825	2	4090	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5704	X	5638	-0-	-66	B	-0-	970	2	4668	3	N	-0-	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652						
08	3999	X	3824	-0-	-175	B	-0-	749	2	3075	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3870	X	3750	-0-	-120	B	-0-	790	2	2960	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3906	X	2578	-0-	-1328	B	-0-	506	2	2072	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3780	X	466	-0-	-3314	B	-0-	86	2	380	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	688	2	3411	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3875	X	3250	-0-	-625	B	-0-	559	2	2691	3	N	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
BB-SOUTHTEX, LLC												
AMANDA OLSON GAS UNIT												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
//CONT.// 100210												
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
08		6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-	1191 2	4887 3		N	-0-
09		3667 X	3667	-0-	-0-	B	-0-	773 2	2894 3		N	-0-
10		2724 X	2724	-0-	-0-	B	-0-	535 2	2189 3		N	-0-
*11		3456 X	3456	-0-	-0-	B	-0-	642 2	2814 3		N	-0-
*12		3069 X	3069	-0-	-0-	B	-0-	515 2	2554 3		N	-0-
*01		1633 X	1633	-0-	-0-	B	-0-	281 2	1352 3		N	-0-

GORDON GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753												
08		810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	159 2	651 3		N	-0-
09		1140 N	906	-0-	-234	B	-0-	191 2	715 3		N	-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	155 2	635 3		N	-0-
*11		8210 X	8210	-0-	-0-	B	-0-	1525 2	6685 3		N	-0-
*12		4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-	801 2	3966 3		N	-0-
*01		4054 X	4054	-0-	-0-	B	-0-	698 2	3356 3		N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		3131 X	2251	-0-	-880	B	-0-	441 2	1810 3		N	-0-
09		2430 X	2118	-0-	-312	B	-0-	446 2	1672 3		N	-0-
10		2511 X	2045	-0-	-466	B	-0-	401 2	1644 3		N	-0-
*11		2550 X	1906	-0-	-644	B	-0-	354 2	1552 3		N	-0-
*12		2635 X	1938	-0-	-697	B	-0-	325 2	1613 3		N	-0-
01		2263 X	1763	-0-	-500	B	-0-	303 2	1460 3		N	-0-

TURNER GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515												
08		2821 X	2210	-0-	-611	B	-0-	433 2	1777 3		N	-0-
09		2550 X	2189	-0-	-361	B	-0-	461 2	1728 3		N	-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0-	B	-0-	551 2	2258 3		N	-0-
*11		2340 X	1385	-0-	-955	B	-0-	258 2	1127 3		N	-0-
*12		2356 X	1684	-0-	-672	B	-0-	282 2	1402 3		N	-0-
*01		3075 X	3075	-0-	-0-	B	-0-	529 2	2546 3		N	-0-

SCHROEDER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920												
08		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	11 2	46 3		N	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	6 2	32 3		N	-0-

ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275												
08		6603 X	5970	-0-	-633	B	-0-	1170 2	4800 3		N	-0-
09		6390 X	4565	-0-	-1825	B	-0-	962 2	3603 3		N	-0-
10		6603 X	4733	-0-	-1870	B	-0-	929 2	3804 3		N	-0-
*11		6150 X	4787	-0-	-1363	B	-0-	889 2	3898 3		N	-0-
*12		5983 X	4633	-0-	-1350	B	-0-	778 2	3855 3		N	-0-
01		5983 X	4863	-0-	-1120	B	-0-	837 2	4026 3		N	-0-

TURNER GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
08		4805 X	3577	-0-	-1228	B	-0-	701 2	2876 3		N	-0-
09		4170 X	3198	-0-	-972	B	-0-	674 2	2524 3		N	-0-
10		4216 X	2958	-0-	-1258	B	-0-	581 2	2377 3		N	-0-
*11		4080 X	2530	-0-	-1550	B	-0-	470 2	2060 3		N	-0-
*12		3968 X	3158	-0-	-810	B	-0-	530 2	2628 3		N	-0-
*01		4439 X	4439	-0-	-0-	B	-0-	764 2	3675 3		N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.//		100210										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513 - 16093			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3596 X	3200	-0-	-396 B	-0-	627 2	2573 3	N		-0-				-0-
09		3480 X	2853	-0-	-627 B	-0-	601 2	2252 3	N		-0-				-0-
10		3596 X	2964	-0-	-632 B	-0-	582 2	2382 3	N		-0-				-0-
*11		3480 X	2206	-0-	-1274 B	-0-	410 2	1796 3	N		-0-				-0-
*12		3286 X	2565	-0-	-721 B	-0-	431 2	2134 3	N		-0-				-0-
01		3193 X	2691	-0-	-502 B	-0-	463 2	2228 3	N		-0-				-0-

BENHAM GAS UNIT A			WELL #:		1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	14019	PERF.13650 - 15525			
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0 B	-0-	2 2	8 3	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		10 N	7	-0-	-3 B	-0-	2 2	5 3	N		-0-				-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.13700 - 14095			
08		1976 N	1976	-0-	-0 B	-0-	387 2	1589 3	N		-0-				-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0 B	-0-	390 2	1460 3	N		-0-				-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0 B	-0-	367 2	1501 3	N		-0-				-0-
*11		1820 N	1820	-0-	-0 B	-0-	338 2	1482 3	N		-0-				-0-
*12		1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-	303 2	1501 3	N		-0-				-0-
01		1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	286 2	1378 3	N		-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846	PERF.13413 - 15953			
08		4309 X	1425	-0-	-2884 B	-0-	279 2	1146 3	N		-0-				-0-
09		4170 X	1285	-0-	-2885 B	-0-	271 2	1014 3	N		-0-				-0-
10		3844 X	1656	-0-	-2188 B	-0-	325 2	1331 3	N		-0-				-0-
*11		2657 X	2657	-0-	-0 B	-0-	494 2	2163 3	N		-0-				-0-
*12		2602 X	2602	-0-	-0 B	-0-	437 2	2165 3	N		-0-				-0-
*01		2625 X	2625	-0-	-0 B	-0-	452 2	2173 3	N		-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13320 - 16585			
08		7502 X	6527	-0-	-975 B	-0-	1279 2	5248 3	N		-0-				-0-
09		7260 X	6238	-0-	-1022 B	-0-	1314 2	4924 3	N		-0-				-0-
10		6882 X	5710	-0-	-1172 B	-0-	1121 2	4589 3	N		-0-				-0-
*11		6660 X	3991	-0-	-2669 B	-0-	741 2	3250 3	N		-0-				-0-
*12		6634 X	4785	-0-	-1849 B	-0-	803 2	3982 3	N		-0-				-0-
01		6541 X	4555	-0-	-1986 B	-0-	784 2	3771 3	N		-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.13300 - 15853			
08		899 N	638	-0-	-261 B	-0-	125 2	513 3	N		-0-				-0-
09		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	138 2	516 3	N		-0-				-0-
10		580 N	580	-0-	-0 B	-0-	114 2	466 3	N		-0-				-0-
*11		630 N	289	-0-	-341 B	-0-	54 2	235 3	N		-0-				-0-
*12		682 N	619	-0-	-63 B	-0-	104 2	515 3	N		-0-				-0-
01		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	94 2	455 3	N		-0-				-0-

KUENSTLER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13627 - 16227			
08		997 N	997	-0-	-0 B	-0-	195 2	802 3	N		-0-				-0-
09		986 N	986	-0-	-0 B	-0-	208 2	778 3	N		-0-				-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0 B	-0-	200 2	817 3	N		-0-				-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0 B	-0-	196 2	856 3	N		-0-				-0-
*12		1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	160 2	793 3	N		-0-				-0-
01		1023 N	862	-0-	-161 B	-0-	148 2	714 3	N		-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210															
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
08	1984	X	1960	-0-	-24 B	-0-	384	2	1576	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	1685	-0-	-235 B	-0-	355	2	1330	3	N	-0-			-0-
10	2048	X	2048	-0-	-0- B	-0-	402	2	1646	3	N	-0-			-0-
*11	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	380	2	1664	3	N	-0-			-0-
*12	1984	X	1534	-0-	-450 B	-0-	257	2	1277	3	N	-0-			-0-
*01	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	450	2	2166	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425															
08	1085	X	1055	-0-	-30 B	-3555	207	2	848	3	N	-0-			-0-
09	1050	X	4150	-0-	3100 B	-455	874	2	3276	3	N	-0-			-0-
10	5061	X	5516	-0-	455 B	-0-	1083	2	4433	3	N	-0-			-0-
*11	5512	X	5512	-0-	-0- B	-0-	1024	2	4488	3	N	-0-			-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	776	2	3848	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	3996	-0-	-220 B	-0-	688	2	3308	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	30	2	125	3	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	12	2	47	3	N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	108	2	440	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	35	2	168	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	204	2	838	3	N	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	720	N	-0-	-0-	-720 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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
08	2387	N	2384	-0-	-3 B	-0-	467	2	1917	3	N	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	451	2	1691	3	N	-0-			-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	481	2	1971	3	N	-0-			-0-
*11	2310	N	2225	-0-	-85 B	-0-	414	2	1811	3	N	-0-			-0-
*12	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	335	2	1661	3	N	-0-			-0-
*01	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	433	2	2084	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
08	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	769	2	3157	3	N	-0-			-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	882	2	3305	3	N	-0-			-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	782	2	3200	3	N	-0-			-0-
*11	3840	X	3791	-0-	-49 B	-0-	705	2	3086	3	N	-0-			-0-
*12	3968	X	3945	-0-	-23 B	-0-	662	2	3283	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3947	-0-	-21 B	-0-	679	2	3268	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	713	N	332	-0-	-381	B	-0-	65	2	267	3	N	-0-	-0-
09	750	N	519	-0-	-231	B	-0-	109	2	410	3	N	-0-	-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	54	2	219	3	N	-0-	-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	64	2	283	3	N	-0-	-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	103	2	510	3	N	-0-	-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	112	2	539	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708					
08	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	722	2	2964	3	N	-0-	-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	784	2	2936	3	N	-0-	-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	753	2	3085	3	N	-0-	-0-
*11	3390	X	1152	-0-	-2238	B	-0-	214	2	938	3	N	-0-	-0-
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	617	2	3058	3	N	-0-	-0-
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	624	2	3003	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378					
08	17670	X	16490	-0-	-1180	B	-0-	3231	2	13259	3	N	-0-	-0-
09	17520	X	14880	-0-	-2640	B	-0-	3135	2	11745	3	N	-0-	-0-
10	18104	X	17113	-0-	-991	B	-0-	3359	2	13754	3	N	-0-	-0-
*11	17520	X	17416	-0-	-104	B	-0-	3236	2	14180	3	N	-0-	-0-
*12	17781	X	17781	-0-	-0-	B	-0-	2986	2	14795	3	N	-0-	-0-
01	17112	X	16432	-0-	-680	B	-0-	2827	2	13605	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212					
08	2449	X	2401	-0-	-48	B	-0-	470	2	1931	3	N	-0-	-0-
09	2370	X	2318	-0-	-52	B	-0-	488	2	1830	3	N	-0-	-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	B	-0-	469	2	1919	3	N	-0-	-0-
*11	2310	N	2233	-0-	-77	B	-0-	415	2	1818	3	N	-0-	-0-
*12	2387	N	2270	-0-	-117	B	-0-	381	2	1889	3	N	-0-	-0-
01	2387	N	2098	-0-	-289	B	-0-	361	2	1737	3	N	-0-	-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797					
08	930	N	647	-0-	-283	B	-0-	127	2	520	3	N	-0-	-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	287	2	1077	3	N	-0-	-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	206	2	843	3	N	-0-	-0-
*11	630	N	624	-0-	-6	B	-0-	116	2	508	3	N	-0-	-0-
*12	1395	N	1246	-0-	-149	B	-0-	209	2	1037	3	N	-0-	-0-
01	1054	N	648	-0-	-406	B	-0-	111	2	537	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590					
08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	418	2	1717	3	N	-0-	-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	505	2	1890	3	N	-0-	-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	370	2	1516	3	N	-0-	-0-
*11	2070	N	1582	-0-	-488	B	-0-	294	2	1288	3	N	-0-	-0-
*12	2449	N	2265	-0-	-184	B	-0-	381	2	1884	3	N	-0-	-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	358	2	1722	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928					
08	1674	X	1698	-0-	24	B	-2716	333	2	1365	3	N	-0-	-0-
09	1590	X	1390	-0-	-200	B	-2716	293	2	1097	3	N	-0-	-0-
10	1643	X	1540	-0-	-103	B	-2716	302	2	1238	3	N	-0-	-0-
*11	1710	X	1414	-0-	-296	B	-2716	263	2	1151	3	N	-0-	-0-
*12	1767	X	1412	-0-	-355	B	-2716	237	2	1175	3	N	-0-	-0-
01	1705	X	1545	-0-	-160	B	-2716	266	2	1279	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
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	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	457	2	1877	3	N	-0-	
09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	389	2	1455	3	N	-0-	
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	331	2	1355	3	N	-0-	
*11	2100 N	964	-0-	-1136 B	-0-	179	2	785	3	N	-0-	
*12	1891 N	931	-0-	-960 B	-0-	156	2	775	3	N	-0-	
01	1674 N	965	-0-	-709 B	-0-	166	2	799	3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
08	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	143	2	585	3	N	-0-	
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	144	2	541	3	N	-0-	
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	139	2	567	3	N	-0-	
*11	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	123	2	538	3	N	-0-	
*12	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	113	2	559	3	N	-0-	
*01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	130	2	628	3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
08	4123 X	3607	-0-	-516 B	-0-	707	2	2900	3	N	-0-	
09	3990 X	3545	-0-	-445 B	-0-	747	2	2798	3	N	-0-	
10	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	416	2	3343	3	N	-0-	
*11	3990 X	3756	-0-	-234 B	-0-	698	2	3058	3	N	-0-	
*12	4123 X	2153	-0-	-1970 B	-0-	362	2	1791	3	N	-0-	
01	4123 X	4007	-0-	-116 B	-0-	689	2	3318	3	N	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
08	7843 X	6773	-0-	-1070 B	-0-	1327	2	5446	3	N	-0-	
09	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	1523	2	5707	3	N	-0-	
10	7223 X	6628	-0-	-595 B	-0-	1301	2	5327	3	N	-0-	
*11	7140 X	6298	-0-	-842 B	-0-	1170	2	5128	3	N	-0-	
*12	7471 X	6685	-0-	-786 B	-0-	1122	2	5563	3	N	-0-	
01	7471 X	6910	-0-	-561 B	-0-	1189	2	5721	3	N	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
08	5177 X	3745	-0-	-1432 B	-0-	734	2	3011	3	N	-0-	
09	4500 X	3253	-0-	-1247 B	-0-	685	2	2568	3	N	-0-	
10	4650 X	4303	-0-	-347 B	-0-	845	2	3458	3	N	-0-	
*11	4020 X	3982	-0-	-38 B	-0-	740	2	3242	3	N	-0-	
*12	3813 X	3326	-0-	-487 B	-0-	559	2	2767	3	N	-0-	
01	4309 X	1706	-0-	-2603 B	-0-	293	2	1413	3	N	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353			
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	203	2	831	3	N	-0-	
09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	256	2	961	3	N	-0-	
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	192	2	787	3	N	-0-	
*11	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	174	2	763	3	N	-0-	
*12	1271 N	961	-0-	-310 B	-0-	162	2	799	3	N	-0-	
01	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	168	2	810	3	N	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4464 X	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-			-0-
09		6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	1374	2	5149	3	N	-0-		-0-
10		5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	995	2	4075	3	N	-0-		-0-
*11		4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	747	2	3274	3	N	-0-		-0-
*12		4526 X	4376	-0-	-150 B	-0-	735	2	3641	3	N	-0-		-0-
01		4526 X	4154	-0-	-372 B	-0-	714	2	3440	3	N	-0-		-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981					
08		19947 X	19947	-0-	-0- B	-0-	3908	2	16039	3	N	-0-		-0-
09		19184 X	19184	-0-	-0- B	-0-	4042	2	15142	3	N	-0-		-0-
10		19635 X	19635	-0-	-0- B	-0-	3854	2	15781	3	N	-0-		-0-
*11		19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	3531	2	15475	3	N	-0-		-0-
*12		19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	3320	2	16453	3	N	-0-		-0-
*01		19584 X	19584	-0-	-0- B	-0-	3369	2	16215	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255					
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		8536 X	8536	-0-	-0- B	-0-	1672	2	6864	3	N	-0-		-0-
09		11542 X	11542	-0-	-0- B	-0-	2432	2	9110	3	N	-0-		-0-
10		15709 X	15709	-0-	-0- B	-0-	3084	2	12625	3	N	-0-		-0-
*11		15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	2913	2	12765	3	N	-0-		-0-
*12		9734 X	7238	-0-	-2496 B	-0-	1216	2	6022	3	N	-0-		-0-
01		9734 X	367	-0-	-9367 B	-0-	63	2	304	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809					
08		6758 X	6284	-0-	-474 B	-0-	1231	2	5053	3	N	-0-		-0-
09		6540 X	6172	-0-	-368 B	-0-	1300	2	4872	3	N	-0-		-0-
10		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	1259	2	5156	3	N	-0-		-0-
*11		6390 X	6272	-0-	-118 B	-0-	1166	2	5106	3	N	-0-		-0-
*12		6603 X	6277	-0-	-326 B	-0-	1054	2	5223	3	N	-0-		-0-
01		6417 X	5805	-0-	-612 B	-0-	998	2	4807	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931					
08		961 N	450	-0-	-511 B	-0-	88	2	362	3	N	-0-		-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	524	2	1964	3	N	-0-		-0-
10		5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	1008	2	4128	3	N	-0-		-0-
*11		5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	993	2	4350	3	N	-0-		-0-
*12		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	423	2	2099	3	N	-0-		-0-
01		2108 X	1133	-0-	-975 B	-0-	195	2	938	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345					
08		4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	869	2	3566	3	N	-0-		-0-
09		4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	921	2	3451	3	N	-0-		-0-
10		4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	803	2	3289	3	N	-0-		-0-
*11		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	743	2	3256	3	N	-0-		-0-
*12		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	636	2	3150	3	N	-0-		-0-
*01		3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	540	2	2602	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

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	8866 X	3212	-0-	-5654 B	-0-	629 2	2583 3	N	-0-		-0-
09	12121 X	12121	-0-	-0- B	-0-	2554 2	9567 3	N	-0-		-0-
10	10705 X	10705	-0-	-0- B	-0-	2101 2	8604 3	N	-0-		-0-
*11	9300 X	7870	-0-	-1430 B	-0-	1462 2	6408 3	N	-0-		-0-
*12	12214 X	7242	-0-	-4972 B	-0-	1216 2	6026 3	N	-0-		-0-
01	12214 X	7148	-0-	-5066 B	-0-	1229 2	5919 3	N	-0-		-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	2914 X	1644	-0-	-1270 B	-0-	200 1	1444 3	Y	-0-		-0-
09	2820 X	1563	-0-	-1257 B	-0-	304 1	1259 3	Y	-0-		-0-
10	1767 X	1046	-0-	-721 B	-0-	115 1	931 3	Y	-0-		-0-
11	1710 X	1012	-0-	-698 B	-0-	118 1	894 3	Y	-0-		-0-
12	1767 X	1050	-0-	-717 B	-0-	80 1	970 3	Y	-0-		-0-
01	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	162 1	1689 3	Y	-0-		-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

08	8599 X	8599	-0-	-0- B	-0-	1046 1	7553 3	Y	-0-		-0-
09	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	710 1	2940 3	Y	-0-		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	135 1	1092 3	Y	-0-		-0-
11	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	503 1	3798 3	Y	-0-		-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	283 1	3451 3	Y	-0-		-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-			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	899 N	370	-0-	-529 B	-0-	45 1	325 3	Y	-0-		-0-
09	750 N	476	-0-	-274 B	-0-	93 1	383 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	15 1	121 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	85 1	1029 3	Y	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	19 1	199 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)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KOCUREK GAS UNIT 1		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 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- 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	3224 X	41	-0-	-3183 B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	739	1	3058	3	Y	-0-					-0-
10	3224 X	71	-0-	-3153 B	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-	809	1	6112	3	Y	-0-					-0-
12	3224 X	806	-0-	-2418 B	-0-	61	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	3224 X	116	-0-	-3108 B	-0-	10	1	106	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)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210														
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630								
08	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	159	2	654	3	N	-0-					-0-
09	750 N	537	-0-	-213 B	-0-	113	2	424	3	N	-0-					-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	186	2	763	3	N	-0-					-0-
*11	780 N	673	-0-	-107 B	-0-	125	2	548	3	N	-0-					-0-
*12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	127	2	630	3	N	-0-					-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	157	2	758	3	N	-0-					-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210														
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647								
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-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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-

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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		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-	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-											

WOOD ENERGY INC.		936795		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-	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-											

PETTUS		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
08	4402	-0-	-0-	-4402	88782	N	-0-	-0-	
09	4260	-0-	-0-	-4260	84522	N	-0-	-0-	
10	4402	-0-	-0-	-4402	80120	N	-0-	-0-	
11	4260	-0-	-0-	-4260	75860	N	-0-	-0-	
12	4402	-0-	-0-	-4402	71458	N	-0-	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	71458	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

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-

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-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

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

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCKINNEY, J. E.		WELL #:	3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	11398 PERF. 7889 - 7903			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
GREMMELL		WELL #:	1B	RRCID ->	171775	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	3994 PERF. 1085 - 1089			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-

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

PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277							
JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	227390	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4398 - 4415
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

PEYTON (YEGUA)		71039 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
THIRD COAST ENERGY, INC.		858279							
RAY, GEORGE A. ET UX		WELL #:	2	RRCID ->	175939	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158 PERF. 4816 - 4819
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 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_____ 12/14/2023 - WELL PLYGGED 12/14/23									

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
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-

REMORA OPERATING, LLC		701613							
SHAY "D"		WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 4901 - 4911
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:		RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 5046 - 5052
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	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		8277 #	6420	-0-	-1857	-0-	1043 1	5377 2	N	-0-			-0-
09		7500 #	4500	-0-	-3000	-0-	286 1	4214 2	N	-0-			-0-
10		7471 #	5115	-0-	-2356	-0-	1081 1	4034 2	N	-0-			-0-
11		6990 #	4902	-0-	-2088	-0-	625 1	4277 2	N	-0-			-0-
12		6417 #	4850	-0-	-1567	-0-	377 1	4473 2	N	-0-			-0-
01		6417 #	4328	-0-	-2089	-0-	602 1	3726 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
ALLEGIAN T 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														
PLACEDO RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770 - 5774					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LAKE PLACEDO SWD		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
		013365														
		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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	62 #	54	-0-	-8 B	-8	54	2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	60 #	56	-0-	-4 B	-12	56	2		Y	-0-		-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-21	53	2		Y	-0-		-0-
11	60 #	44	-0-	-16 B	-37	44	2		Y	-0-		-0-
12	62 #	61	-0-	-1 B	-38	61	2		Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-100				Y	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL			WELL #:	50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5172 - 5188
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	0 #	-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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
VANDENBERG & HILL			WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3530 - 3545
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

VANDENBERG & 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				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
VANDENBERGE & HILL SWD		30R										
		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010	
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-

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-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	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-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		29		192156		08/28/2002		6960		5183 - 5199		
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-						-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	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		48		290708		11/05/2020		7200		5661 - 5664		
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1344	2	174	9	Y	158	31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	876	-0-	-384 B	-0-	786	2	90	9	Y	82	17
10	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			Y	-0-		13	4
11	1470 N	23	-0-	-1447 B	-0-	1	2	22	9	Y	20	4
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2

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

PLACEDO, EAST (5960)			71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638									
PLACEDO RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC			626507									
BRANDL			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)			71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SHELTON, BEN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	248	2	179	9	Y	163	168	1		41
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	185	2	150	9	Y	136	145	1		32
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	162	2	133	9	Y	121	115	1		38
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	328	2	143	9	Y	130	136	1		32
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1069	2	139	9	Y	126	110	1		48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN 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					
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.		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ERP, W. E.		015056													
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.		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ERP, W. E.		015056													
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				
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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			33
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			33
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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				
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	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				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			46
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			46
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			46
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	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

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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	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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-		

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-		

JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.// 100403									
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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-	

STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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-	

BOEHL		WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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-	

CXL ENERGY LLC		195770		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576			
TAYLOR		WELL #: 1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329			
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 4									
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23									

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

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 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
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

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

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	586	-0-	-964	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09	1500	1092	-0-	-408	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08 14B DENY		NO RPT		-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-

08 288 N		288		-0-	-0-	-0-	34 1	254 2	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	167 2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	273 2	N	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	262 2	N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	N	-0-	-0-
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	-0-	18 1	159 2	N	-0-	-0-

08 163 N		163		-0-	-0-	-0-	19 1	144 2	N	-0-	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	19 1	106 2	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	17 1	129 2	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	155 2	N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	-0-	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	11 1	98 2	N	-0-	-0-

08 DLQ H-10		NO RPT		-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645	
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-1440	B	-0-	N	-0-	-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	N	-0-	-0-
10	217 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-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974	
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)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	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	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							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

NEUHAUS, F.W.		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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.		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902	
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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				
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				
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 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		834097												
		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3636 - 3641				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 1960 - 1968				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.//		73293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 2276 - 2280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	N	253 2			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	N	58 2			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	N	182 2			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 - 2082
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 2139 - 2148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SOUTH YEGUA K)		//CONT.//		73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5612 - 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-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		712336							
7Y		WELL #:		1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022											

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF.	8373 - 8377
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	2		6
						2	9						
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	3	4 1	5
						3	9						
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	58	1	459	2	Y	-0-		5
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	51	1	460	2	Y	-0-		5
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	49	1	425	2	Y	-0-		5
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-		47
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		47
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		47
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-		47
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-		47
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	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
08	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	147	1	1427	2	N	-0-		255
09	2010 N	1716	-0-	-294	-0-	257	1	1459	2	N	-0-		255
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	267	1	1661	2	N	-0-		255
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	235	1	1457	2	N	-0-		255
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	266	1	1526	2	N	-0-		255
01	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	263	1	1450	2	N	34		289
						37	9						
GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 - 14594
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 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) 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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	95 1	707 2	Y	4	5 1		4
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	4 9	721 2	Y	2			6
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	2 9	783 2	Y	3	4 1		5
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	106 1	706 2	Y	4	4 1		5
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	3 9	730 2	Y	2	1 1		6
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	89 1	695 2	Y	3	4 1		5
						4 9						
						2 9						
						81 1						
						2 9						
						79 1						
						3 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	837 N	788	-0-	-49	-0-	93 1	691 2	Y	4	5 1		11
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	4 9	640 2	Y	2			13
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	93 1	630 2	Y	3	4 1		12
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	2 9	578 2	Y	4	4 1		12
12	775 N	615	-0-	-160	-0-	85 1	552 2	Y	2	1 1		13
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	3 9	583 2	Y	3	4 1		12
						73 1						
						4 9						
						61 1						
						2 9						
						67 1						
						3 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)			73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
NEUHAUS, E. A.			WELL #:	1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	27 1	200 2	Y	4	5 1		2
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	4 9	207 2	Y	2			4
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27 1	215 2	Y	3	4 1		3
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	Y	4	4 1		3
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	3 9	213 2	Y	2	1 1		4
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	29 1	183 2	Y	3	4 1		3
						4 9						
						24 1						
						2 9						
						21 1						
						3 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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	7750 X	7698	-0-	-52	-0-	897	1	6692	2	Y	99	152 1	1
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	897	1	6683	2	Y	100		101
10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	939	1	6951	2	Y	129	158 1	72
11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	142	9	7243	2	Y	118	163 1	27
12	7750 X	7726	-0-	-24	-0-	130	9	6824	2	Y	132	64 1	95
01	7750 X	6578	-0-	-1172	-0-	757	1	5780	2	Y	125	167 1	53
						145	9						
						660	1						
						138	9						

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 - 8694	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	159	1	1186	2	Y	7	9 1	5
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	8	9	1040	2	Y	4		9
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	4	9	924	2	Y	6	7 1	8
11	1320 N	695	-0-	-625	-0-	77	1	617	2	Y	1	4 1	5
12	1240 N	863	-0-	-377	-0-	1	9	775	2	Y	2	1 1	6
01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	86	1	686	2	Y	3	4 1	5
						2	9						
						78	1						
						3	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
TRAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	126973	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8622 - 8636
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEC BABER		WELL #:		1	RRCID ->	296014	COMPL. DATE	06/19/2023	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	8984 - 9080
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BENNER, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
ROUSE, FAY				WELL #:	1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020	
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		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y	-0-				-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	12 1	107 2	Y	-0-				-0-

ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)				73293 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALLEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289358	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	9196 - 9652
08	T. A.	898	-0-	898	898	103 1	792 2	Y	3				53
09	T. A.	1296	-0-	1296	2194	65 1	1203 2	Y	25				78
10	T. A.	3470	-0-	3470	5664	183 1	3263 2	Y	22				100
11	T. A.	5344	-0-	5344	11008	254 1	5062 2	Y	25	87 1			38
*12	15061	7157	-0-	-7904	3104	300 1	6834 2	Y	21				59
01	10261	7985	-0-	-2276	828	336 1	7612 2	Y	34				93

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-		50
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	0 N	-0-	-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	6572 #	5699	-0-	-873	-0-	507 1	5192 2	N	-0-				65
09	6150 #	3826	-0-	-2324	-0-	399 1	3427 2	N	-0-				65
10	0	5641	-0-	5641	5641	532 1	5109 2	N	-0-				65
11	0	4423	-0-	4423	10064	426 1	3997 2	N	-0-				65
12	0	4779	-0-	4779	14843	475 1	4304 2	N	-0-				65
01	0	4652	-0-	4652	19495	480 1	4172 2	N	-0-				65

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)			73293 511		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
HANCOCK "H"			WELL #: 2		RRCID -> 257223			COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896	
M	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	1023 N	883	-0-	-140	-0-	75	1	808	2	N	-0-	15
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	2	N	-0-	15
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	869	2	N	2	17
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	9	56	1	188	2	17
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-	17
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	52	1	544	2	N	-0-	17

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
L. KASKIE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 295399			COMPL. DATE 05/03/2023			TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796	
08	1333 X	1292	-0-	-41	-0-	115	1	1177	2	N	-0-	-0-
09	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	131	1	1123	2	N	-0-	-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	135	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	136	1	1276	2	N	-0-	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	146	1	1318	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	911	-0-	-422	-0-	94	1	817	2	N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC			704776									
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	
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	317	1	1022	2	N	-0-	-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	339	1	919	2	N	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	353	1	952	2	N	-0-	-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	333	1	868	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	340	1	857	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	317	1	698	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)			73293 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HARTT G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 192163			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133	
08	6820 X	6275	-0-	-545	-0-	6256	2	19	9	N	17	130
09	6480 X	5925	-0-	-555	-0-	5908	2	17	9	N	15	145
10	6572 X	5939	-0-	-633	-0-	5925	2	14	9	N	13	158
11	6210 X	5426	-0-	-784	-0-	5385	2	41	9	N	37	195
12	6262 X	5484	-0-	-778	-0-	5462	2	22	9	N	20	43
01	6262 X	5152	-0-	-1110	-0-	5139	2	13	9	N	12	55

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11802	- 12115
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		620 N	196 -0- -424	-0-	46	1	150	2	N	-0-	-0-
09		480 N	-0- -0- -480	-0-					N	-0-	-0-
10		434 N	-0- -0- -434	-0-					N	-0-	-0-
11		180 N	-0- -0- -180	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0- -0- -0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0- -0- -0-	-0-					N	-0-	-0-

NEUHAUS, E.T.		WELL #:	2	RRCID ->	286523	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11927	- 12228
08		7905 X	7391 -0- -514	-0-	310	1	7066	2	N	14	51
09		7650 X	7278 -0- -372	-0-	300	1	6971	2	N	6	57
10		7905 X	6881 -0- -1024	-0-	310	1	6570	2	N	1	58
11		7560 X	7387 -0- -173	-0-	300	1	7085	2	N	2	60
12		7748 X	7748 -0- -0-	-0-	425	1	7309	2	N	13	73
01		7688 X	7688 -0- -0-	-0-	465	1	7153	2	N	64	137

DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:	1	RRCID ->	288390	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	13145	PERF.11825	- 12052
08		T. A.	2759 -0- 2759	7229	317	1	2433	2	Y	8	25
09		T. A.	2199 -0- 2199	9428	110	1	2028	2	Y	55	80
10		T. A.	1957 -0- 1957	11385	102	1	1816	2	Y	35	115
11		T. A.	1612 -0- 1612	12997	76	1	1524	2	Y	11	34
12		14801 X	1804 -0- -12997	-0-	75	1	1716	2	Y	12	46
01		1953 N	1734 -0- -219	-0-	71	1	1604	2	Y	54	100

RFE OPERATING, LLC		704776	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	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 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030													
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	AMT CODE	BALANCE

08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		79	
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-		79	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	-0-		79	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-		79	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-		79	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-		79	

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984													
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	AMT CODE	BALANCE

08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		54	
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-		54	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		54	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		54	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		54	

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167													
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	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 (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)	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	AMT CODE	BALANCE

08		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	8 1	92 2	N	-0-		-0-	
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-	
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	35 1	370 2	N	-0-		-0-	
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	25 1	85 2	N	-0-		-0-	
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	17 1	184 2	N	-0-		-0-	
01		248 N	101	-0-	-147 B	-0-	9 1	92 2	N	-0-		-0-	

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	AMT CODE	BALANCE

08		1767 N	1578	-0-	-189 B	-0-	133 1	1435 2	N	9		123	
09		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	147 1	1318 2	N	-0-		123	
10		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	139 1	1489 2	N	-0-		123	
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	114 1	386 2	N	-0-		123	
12		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	153 1	1626 2	N	-0-		123	
01		1643 N	1378	-0-	-265 B	-0-	120 1	1258 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		
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	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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1630	2	N	-0-										15
09	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	193	1	1095	2	N	-0-										15
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	198	1	1227	2	N	-0-										15
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	185	1	1149	2	N	-0-										15
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	199	1	1146	2	N	-0-										15
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	202	1	1111	2	N	71										86
							78	9														

MILLER-ALLEN GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		289268		COMPL. DATE		01/22/2020		TOTAL DEPTH		15850		PERF.		12935 - 13060	
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	N	-0-										-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-										-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-										-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	N	-0-										-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	8	1	74	2	N	-0-										-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-										-0-

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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	83	1	846	2	N	-0-	10
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	-0-	10
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-	10
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-	10
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-	10
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	2	N	-0-	10

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M	O	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	* 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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	8649	X	7268	-0-	-1381	-0-	-0-	494	1	6774	2	N	-0-					3
09	8370	X	6977	-0-	-1393	-0-	-0-	334	1	6643	2	N	-0-					3
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	7141	2	N	-0-					3
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	1	6952	2	N	-0-					3
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	1	6931	2	N	-0-					3
01	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	-0-	1238	1	6802	2	N	-0-					3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	465	N	377	-0-	-88	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	-0-	45	1	300	2	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	-0-	53	1	266	2	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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-			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-

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	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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	Y	-0-	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-	-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	2	Y	-0-	-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	73	1	541	2	N	92	122
							101	9					
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	120	169 1 73
							132	9					
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	90	163
							99	9					
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	93	167 1 89
							102	9					
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	236	173 1 152
							260	9					
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	45	1	391	2	N	125	138 1 139
							138	9					

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)													
TMR EXPLORATION, INC.													
TRAYLOR-MILLER													
73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
834097													
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083													
M	ALLOW CODE	GAS 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	6293 X	6079	-0-	-214 B	-0-	716 1	5328 2	N		32	167 1		23
						35 9							
09	6090 X	5825	-0-	-265 B	-0-	716 1	5069 2	N		36			59
						40 9							
10	5983 X	5723	-0-	-260 B	-0-	675 1	5000 2	N		44	44 1		59
						48 9							
11	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	657 1	5242 2	N		50			109
						55 9							
12	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	617 1	5561 2	N		47	117 1		39
						52 9							
01	6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	628 1	5496 2	N		46			85
						51 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)													
TMR EXPLORATION, INC.													
WALTERS, DOROTHY													
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
834097													
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594													
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	16 1	117 2	N		-0-			17
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16 1	83 2	N		-0-			17
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	17 1	124 2	N		-0-			17
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N		-0-			17
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N		-0-			17
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 2	N		-0-			17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)													
PROPERTY PRODUCING CO.													
HARTT, J.													
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
681462													
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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)													
TMR EXPLORATION, INC.													
NEUHAUS, F. W.													
73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
834097													
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				
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	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-

PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MOSAIC OIL LLC		589978											
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520 PERF. 2478 - 2490				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

ALLEN		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		405950											
		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.		127449											
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3933				
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
ALLEN		3											
		WELL #:	3	RRCID ->	292392	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	4505 PERF. 3760 - 3765				
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (5800)			73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 08/05/2022			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499			
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-

WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)			73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
E.P.C. G U 1A			WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449			
08	8494 X	7841	-0-	-653	-0-	697 1	7144 2	N		-0-			3
09	8190 X	6187	-0-	-2003	-0-	646 1	5541 2	N		-0-			3
10	8246 X	6100	-0-	-2146	-0-	575 1	5525 2	N		-0-			3
11	7590 X	6670	-0-	-920	-0-	643 1	6027 2	N		-0-			3
12	7843 X	6568	-0-	-1275	-0-	652 1	5916 2	N		-0-			3
01	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	656 1	5703 2	N		-0-			3

E.P.C. GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375			
08	9796 X	8477	-0-	-1319	-0-	754 1	7723 2	N		-0-			2
09	9270 X	7875	-0-	-1395	-0-	822 1	7053 2	N		-0-			2
10	9362 X	8962	-0-	-400	-0-	845 1	8117 2	N		-0-			2
11	8670 X	8549	-0-	-121	-0-	824 1	7725 2	N		-0-			2
12	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	834 1	7564 2	N		-0-			2
01	8959 X	8382	-0-	-577	-0-	865 1	7517 2	N		-0-			2

PROVIDENT CITY G.U.			WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854			
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	102 1	328 2	N		-0-			20
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	111 1	302 2	N		-0-			20
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	112 1	302 2	N		-0-			20
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	117 1	305 2	N		-0-			20
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	125 1	317 2	N		-0-			20
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	118 1	259 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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GOLDEN ROD		WELL #: 1		RRCID -> 289748		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-		-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
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-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022													

RAMBLER (MIGURA) //CONT.// 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022													

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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

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

RAMIRENA (Y-15A)		//CONT.//		74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
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-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733			
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								
MARY REYNOLDS				WELL #: 45	RRCID -> 293660	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4524	- 4526			
08	1953 #	756	-0-	-1197	-0-	679 2	77 9	N	70			252
09	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1140 2	62 9	N	56	166 1		142
10	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1370 2	72 9	N	65			207
11	821 R	821	-0-	-0-	-0-	755 2	66 9	N	60			267
12	1240 #	757	-0-	-483	-0-	691 2	66 9	N	60	175 1		152
01	1457 #	382	-0-	-1075	-0-	331 2	51 9	N	46			198

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)				74429 099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
MCCASLIN, CHARLES L.				WELL #: 18-D	RRCID -> 158260	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)				74429 297	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 21	RRCID -> 159823	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4743	- 4753			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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.		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-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
MCCASLIN, C. L.		WELL #:		24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3431	-	3444	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

OIL AND GAS DIVISION

RAY		//CONT.// 74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 3544	PERF. 3439	- 3453				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	21		
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3423	- 3502				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					170		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	125		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	130		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	130		
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3066	- 3526				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	11		
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3157	- 3637				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B DENY	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-		
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 2830	- 3550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27	126	1	47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21		68	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				61	129	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				100			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70	41	1	129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			129
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3426	- 3460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			31

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587							
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770	
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-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	
M	O	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	363 1	15 3	N	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 1	6 3	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	264 1	7 3	N	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 1	4 3	N	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 1	2 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154	
M	O	148 N	148	-0-	-0-	142 1	6 3	N	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 1	6 3	N	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264 1	3 3	N	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278 1	6 3	N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 1	2 3	N	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105 1	6 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180	
M	O	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	24 1	2 3	N
08	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	24 1	2 3	N	-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	58 1	1 3	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	1704 -	1711
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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 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-
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-	-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-
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
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	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-
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-	-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-

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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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			
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	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-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	4999 - 5009			
M	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014														

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522			
M	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	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	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	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-

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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	26	RRCID ->	294817	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	6340 - 6350
08	1147 N	102	-0-	-1045	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314													
MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

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	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-

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-	-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-

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-	-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-

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													
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-

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
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	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	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-

MIGUELITA SCANIO			WELL #:	37	RRCID ->	293659	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6386 - 6396
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)			75654	066	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991									
ROOKE, P. H.			WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	1824 - 1834
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
LAMBERT, J. A.			WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC. HYNES, PHIL		893997		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5190)		75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. ROOKE		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. ROOKE		745991		WELL #: 7		RRCID -> 291543		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6806 - 6809		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	1	-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 RYALS, JOHN ESTATE -A-		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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
O'BRIEN, J.J.		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

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-		5446
M	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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2014						

REFUGIO OLD (1750)				75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY				432113							
REA, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1702	-		1706
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 (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			CNTY: REFUGIO				
M. E. O'CONNOR											
		WELL #:		D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 3413	-		3420
08	8370	#	6478	-0-	-1892	-0-	6478	2	N	-0-	-0-
09	8100	#	7470	-0-	-630	-0-	7470	2	N	-0-	-0-
10	8370	#	6417	-0-	-1953	-0-	6417	2	N	-0-	-0-
11	6270	#	3736	-0-	-2534	-0-	3736	2	N	-0-	-0-
12	7719	#	3341	-0-	-4378	-0-	3341	2	N	-0-	-0-
01	7719	#	1749	-0-	-5970	-0-	1749	2	N	-0-	-0-

WYRICK & HUGHES				945880			CNTY: REFUGIO				
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-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468										
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-

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				
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	7750	N	285	-0-	-7465	B	3713	285	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3713											
09	4002	N	289	-0-	-3713	B	-0-	289	2	Y	-0-	-0-
10	496	N	344	-0-	-152	B	-0-	344	2	Y	-0-	-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	Y	-0-	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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	DLQ	G-10	276	-0-	276		276	276	2	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	280	-0-	280		556	280	2	N	-0-	-0-
10	888	N	332	-0-	-556		-0-	332	2	N	-0-	-0-
11	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	2	N	-0-	-0-
12	294	N	294	-0-	-0-		-0-	294	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SHAY		75668 945 100344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #:		1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			144

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #:		18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594						
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	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-

REIFFERT (YEGUA 5600) B D PRODUCTION CO., INC. REIFFERT "D"		75745 700 040190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
WELL #:		4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578						
08	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	180	1	1599	2	N	5			46
09	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	174	1	1664	2	N	5			51
10	2046 N	1284	-0-	-762	-0-	174	1	1110	2	N	-0-			51
11	1710 N	968	-0-	-742	-0-	126	1	840	2	N	2			53
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	180	1	1991	2	N	5			58
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	2	N	1			59

RENGER (WILCOX 10300) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1		75947 750 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #:		3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM		75947 850 301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525						
08	2976 X	2797	-0-	-179 B	-5715	645	1	1975	2	N	103	155	1	48
09	2880 X	2718	-0-	-162 B	-5715	624	1	1915	2	N	114			162
10	2914 X	2853	-0-	-61 B	-5715	645	1	1983	2	N	126	194	1	94
11	2820 X	2870	-0-	50 B	-5665	613	1	2002	2	N	167	199	1	62
12	2914 X	2653	-0-	-261 B	-5665	477	1	1960	2	N	150	170	1	42
01	2852 X	2506	-0-	-346 B	-5665	477	1	1797	2	N	142	149	1	35

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.13072 - 13354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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- 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-

KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 - 13776	
08	248	N	465	-0-	217 B	-1448423	37 1	428 2	Y	-0-		78
09	240	N	796	-0-	556 B	-1447867	62 1	734 2	Y	-0-		78
10	248	N	1140	-0-	892 B	-1446975	18 1	863 2	Y	235		313
							259 9					
11	240	N	652	-0-	412 B	-1446563	7 1	628 2	Y	15		328
							17 9					
12	248	N	739	-0-	491 B	-1446072	8 1	724 2	Y	6	168 1	166
							7 9					
01	248	N	524	-0-	276 B	-1445796	6 1	507 2	Y	10		176
							11 9					

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 - 13910	
08	1736	N	233	-0-	-1503 B	-0-	19 1	214 2	N	-0-		41
09	1740	N	152	-0-	-1588 B	-0-	12 1	140 2	N	-0-		41
10	1395	N	297	-0-	-1098 B	-0-	6 1	291 2	N	-0-		41
11	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	2 1	190 2	N	-0-		41
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3 1	280 2	N	-0-		41
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	5 1	447 2	N	-0-		41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992 - 14050	
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	19 1	214 2	N	-0-		93
09	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	16 1	188 2	N	-0-		93
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	5 1	253 2	N	-0-		93
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	3 1	267 2	N	-0-		93
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	3 1	230 2	N	-0-		93
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	3 1	259 2	N	-0-		93

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	50	1	575	2	Y	-0-				60
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	46	1	540	2	Y	-0-				60
10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	11	1	543	2	Y	-0-				60
11	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	5	1	509	2	Y	-0-				60
12	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-				60
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	7	1	574	2	Y	-0-				60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			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-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

08	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	47	1	536	2	Y	-0-				-0-
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	45	1	540	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	451	-0-	-119 B	-0-	5	1	446	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	6	1	555	2	Y	-0-				-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	7	1	599	2	Y	-0-				-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23															

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 PARTNRSHIP		531085											
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	20 1	1597 2	N	-0-			172
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	25 1	1981 2	N	-0-			172
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	27 1	2125 2	N	-0-			172
11		1560 N	10	-0-	-1550	-0-	1 1	9 2	N	-0-			172
12		2077 N	291	-0-	-1786	-0-	4 1	287 2	N	-0-			172
01		2108 N	852	-0-	-1256	-0-	15 1	836 2	N	1			173
							1 9						

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PETTUS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9350 - 9358			
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-

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*01	0 N	-0-	-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			
08	19096 X	3187	-0-	-15909	-0-	3161 2	26 9	N	24	178 1			88
09	18480 X	1719	-0-	-16761	-0-	1608 2	111 9	N	101				189
10	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			N	268	175 1			282
11	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-				282
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-				282
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				282

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-	-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 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	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837	020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STRADER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 -	9823	
08	4377 X	4377	-0-	-0-	B	-0-	4341	2	36	9	N	33	174 1	42
09	4926 X	4926	-0-	-0-	B	-0-	4880	2	46	9	N	42		84
10	5311 X	5311	-0-	-0-	B	-0-	138	1	5117	2	N	51	104 1	31
							56	9						
11	5048 X	5048	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4828	2	N	51		82
							56	9						
12	4123 X	1207	-0-	-2916	B	-0-	142	1	1059	2	N	5	52 1	35
							6	9						
01	4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-	394	1	3865	2	N	39		74
							43	9						

TURNBOW														
		WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 -	9925	
08	2232 N	642	-0-	-1590	B	-0-	640	2	2	9	N	2		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		45
10	2015 N	4	-0-	-2011	B	-0-	4	2			N	-0-		45
11	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		45
01	4 N	-0-	-0-	-4	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-

RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841		450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 -	7164	
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-

RUNGE, E. (HACKNEY)		78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 - 9612
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-

RUNGE, E. (ROEDER)		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
2 D OIL & GAS LLC		953828									
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:	1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
JANSSEN -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	10306 - 10312
08	2821		2608	-0-	-213	-0-	2605 2	3 9	Y	3	58
09	2730		2035	-0-	-695	-0-	2029 2	6 9	Y	5	63
10	2821		565	-0-	-2256	-0-	564 2	1 9	Y	1	64
11	2520 N		83	-0-	-2437	-0-	81 2	2 9	Y	2	66
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
JANSSEN -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	N/A
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
08	631 N		631	-0-	-0-	-0-	51 1	580 2	N	-0-	21
09	630 N		630	-0-	-0-	-0-	49 1	581 2	N	-0-	21
10	635 N		635	-0-	-0-	-0-	13 1	622 2	N	-0-	21
11	531 N		531	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	N	-0-	21
12	616 N		616	-0-	-0-	-0-	7 1	600 2	N	8	23
							9 9				
01	558 N		558	-0-	-0-	-0-	7 1	544 2	N	6	29
							7 9				

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	430	-0-	-345	-0-	34	1	387	2	N	8				154
						9	9								
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	37	1	437	2	N	3				157
						3	9								
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	N	18				175
						20	9								
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	12				187
						13	9								
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	N	9	180	1		16
						10	9								
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	6	1	534	2	N	10				26
						11	9								

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

08	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-				-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-				-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

08	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2745	3	13	9	N	12	12	8		43
09	3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	1771	3	31	9	N	28	28	8		43
10	3565 X	1699	-0-	-1866	-0-	1667	3	32	9	N	29	29	8		43
11	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	1600	3	11	9	N	10	10	8		43
12	2759 X	1388	-0-	-1371	-0-	1381	3	7	9	N	6	6	8		43
01	2759 X	1317	-0-	-1442	-0-	1302	3	15	9	N	14	14	8		43

SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

08	8463 X	7378	-0-	-1085	-0-	7359	3	19	9	N	17	17	8		135
09	8010 X	7300	-0-	-710	-0-	7253	3	47	9	N	43	43	8		135
10	7688 X	5781	-0-	-1907	-0-	5723	3	58	9	N	53	53	8		135
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7745	3	15	9	N	14	14	8		135
12	7533 X	7296	-0-	-237	-0-	7286	3	10	9	N	9	9	8		135
01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7218	3	26	9	N	24	24	8		135

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

08	4030 X	2	-0-	-4028	-0-	2	3			N	-0-				136
09	3720 X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-				136
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				136
11	270 X	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-				136
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8		136
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	3	3	8		136

OIL AND GAS DIVISION

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)												
VENTEX OPERATING CORP.			79595 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
SCHEDEL A			884527		RRCID -> 255165			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402	
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	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	2511 #	2050	-0-	-461	-0-	2049	3	1 9	N	1	1 8	38
09	2400 #	2013	-0-	-387	-0-	2011	3	2 9	N	2	2 8	38
10	2480 #	1384	-0-	-1096	-0-	1382	3	2 9	N	2	2 8	38
11	2400 #	2151	-0-	-249	-0-	2150	3	1 9	N	1	1 8	38
12	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1870	3		N	-0-		38
01	2077 #	1738	-0-	-339	-0-	1737	3	1 9	N	1	1 8	38

SALEM (860)												
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			79782 025		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
MCCAN, C. K. JR. ET AL			760221		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)												
CXL ENERGY LLC			79782 040		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
MCCAN, C. K. JR. "C"			195770		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)												
CXL ENERGY LLC			79782 086		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			195770		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-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO												
MCCAN, JR. ET AL			760221		RRCID -> 133732			COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1		N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1		N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1		N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	1		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1		N	-0-		-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	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			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SALEM (1500)		79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC		195770												
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

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

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

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-

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

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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921			
M	O	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2023								
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-			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-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GAITHER 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-			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-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GAITHER 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-			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-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 U	RRCID ->	004049	COMPL. DATE	04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7405 - 7428			
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		- WELL PLUGGED 2/14/2022						
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	3 U	RRCID ->	004052	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950 PERF. N/A			
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC		//CONT.//		189894										
STATE TRACT 72		WELL #:		1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)				80117 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC				189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	112255	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7507 - 7512		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22														

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)				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	993				Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993	993				Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993	993				Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993	993				Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993	993				Y	NO RPT			8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993	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-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)				80280 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				525398										
PICKETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259567	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	16199 - 17912		
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			619
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			619
05	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	3			N	-0-			619
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			619
07	1302 N	639	-0-	-663	-0-	639	3			N	-0-			619
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			619
09	810 N	357	-0-	-453	-0-	357	3			N	-0-			619
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	156	3	768	9	N	698	698	1	619
*11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173	3			N	-0-			619
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-			619
01	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3			N	-0-			619

OIL AND GAS DIVISION

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		076838												
SANGER HEIRS 391		WELL #:		1		RRCID -> 110561		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	218	1	63	2	N	-0-			4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	218	1	64	2	N	-0-			4
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	127	1	38	2	N	-0-			4
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	98	1	37	2	N	-0-			4
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	57	1	19	2	N	-0-			4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			4

SANGER HEIRS 392		WELL #:		1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	301	1	67	2	N	-0-			135
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	359	1	105	2	N	-0-			135
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	203	1	59	2	N	-0-			135
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	282	1	105	2	N	-0-			135
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	109	1	37	2	N	-0-			135
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			135

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473				
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	359	1	81	2	N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	321	1	94	2	N	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	214	1	59	2	N	-0-			-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	211	1	79	2	N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	179	1	61	2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	395	1	89	2	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	261	1	77	2	N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	2	N	-0-			-0-
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	105	1	39	2	N	-0-			-0-
12	279 N	133	-0-	-146	-0-	99	1	34	2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870				
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2226	1	1395	2	N	-0-			54
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	817	1	2692	2	N	-0-			54
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2209	1	1433	2	N	-0-			54
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	1556	1	2027	2	N	-0-			54
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	983	1	2663	2	N	-0-			54
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1179	1	2469	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BUNDICK		WELL #:		2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-	-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-

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-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BUNDICK				WELL #: 2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 -	4437
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-

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-	-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-

LAMBERT-WOOD				WELL #: 7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4726 -	4775
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-

SARCO CREEK (4800)		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017									

WOOD "H"		WELL #:		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77

WOOD		WELL #:		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020									

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD		WELL #:		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WOOD		WELL #:		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098	
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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
HEARD, V. E.		WELL #:		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	* 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					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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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		113224 X	113224	-0-	-0- B	-0-	105425 2	7799 9	Y	7090	6711 1	604
09		116346 X	116346	-0-	-0- B	-0-	107848 2	8498 9	Y	7725	7674 1	655
10		112127 X	92125	-0-	-20002 B	-0-	83491 2	8634 9	Y	7849	7842 1	662
11		114692 X	114692	-0-	-0- B	-0-	106259 2	8433 9	Y	7666	7555 1	773
12		114365 X	114365	-0-	-0- B	-0-	105603 2	8762 9	Y	7965	7970 1	768
01		108440 X	108440	-0-	-0- B	-0-	99533 2	8907 9	Y	8097	7980 1	885

MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966		
08		74880 X	74880	-0-	-0- B	-0-	71293 2	3587 9	Y	3261	3087 1	294
09		74127 X	74127	-0-	-0- B	-0-	70225 2	3902 9	Y	3547	3524 1	317
10		75090 X	75090	-0-	-0- B	-0-	70999 2	4091 9	Y	3719	3716 1	320
11		71757 X	71757	-0-	-0- B	-0-	68017 2	3740 9	Y	3400	3351 1	369
12		75551 X	75551	-0-	-0- B	-0-	71829 2	3722 9	Y	3384	3386 1	367
01		68960 X	68960	-0-	-0- B	-0-	65130 2	3830 9	Y	3482	3432 1	417

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476		
08		56792 X	51547	-0-	-5245 B	-0-	47083 2	4464 9	Y	4058	4304 1	444
09		54960 X	50370	-0-	-4590 B	-0-	45551 2	4819 9	Y	4381	4281 1	544
10		56792 X	51593	-0-	-5199 B	-0-	46773 2	4820 9	Y	4382	4331 1	595
11		54960 X	49560	-0-	-5400 B	-0-	45044 2	4516 9	Y	4105	4037 1	663
12		56792 X	50707	-0-	-6085 B	-0-	45728 2	4979 9	Y	4526	4640 1	549
01		48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	44403 2	4326 9	Y	3933	3432 1	1050

COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328		
08		92132 X	89998	-0-	-2134 B	-0-	78716 2	11282 9	Y	10256	10368 1	818
09		90480 X	90480	-0-	-0- B	-0-	79350 2	11130 9	Y	10118	9988 1	948
10		92132 X	90939	-0-	-1193 B	-0-	79947 2	10992 9	Y	9993	10113 1	828
11		89160 X	88112	-0-	-1048 B	-0-	77457 2	10655 9	Y	9686	9563 1	951
12		97048 X	97048	-0-	-0- B	-0-	86612 2	10436 9	Y	9487	9382 1	1056
01		109411 X	109411	-0-	-0- B	-0-	98682 2	10729 9	Y	9754	9841 1	969

MCCABE ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10508 - 10538		
08		35185 X	31874	-0-	-3311 B	-0-	30020 2	1854 9	Y	1685	1595 1	426
09		34050 X	27214	-0-	-6836 B	-0-	25274 2	1940 9	Y	1764	1752 1	438
10		35185 X	9395	-0-	-25790 B	-0-	8649 2	746 9	Y	678	677 1	439
11		34050 X	31819	-0-	-2231 B	-0-	30151 2	1668 9	Y	1516	1494 1	461
12		35185 X	12734	-0-	-22451 B	-0-	12007 2	727 9	Y	661	661 1	461
01		37088 X	37088	-0-	-0- B	-0-	35364 2	1724 9	Y	1567	1544 1	484

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10398 - 10428		
08		99495 X	99495	-0-	-0- B	-0-	89352 2	10143 9	Y	9221	9102 1	501
09		98426 X	98426	-0-	-0- B	-0-	88382 2	10044 9	Y	9131	9238 1	394
10		99293 X	99293	-0-	-0- B	-0-	89343 2	9950 9	Y	9045	8769 1	670
11		95102 X	95102	-0-	-0- B	-0-	85673 2	9429 9	Y	8572	8581 1	661
12		96426 X	96426	-0-	-0- B	-0-	87001 2	9425 9	Y	8568	8588 1	641
01		96548 X	96548	-0-	-0- B	-0-	86880 2	9668 9	Y	8789	8921 1	509

LINDER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 10866		PERF.10610 - 10650		
08		57355 X	57355	-0-	-0- B	-0-	51748 2	5607 9	Y	5097	5341 1	376
09		57672 X	57672	-0-	-0- B	-0-	52489 2	5183 9	Y	4712	4706 1	382
10		57541 X	57541	-0-	-0- B	-0-	52802 2	4739 9	Y	4308	4490 1	200
11		58865 X	58865	-0-	-0- B	-0-	54007 2	4858 9	Y	4416	4255 1	361
12		55643 X	55643	-0-	-0- B	-0-	51383 2	4260 9	Y	3873	3721 1	513
01		43276 X	NO RPT	-0-	-43276 B	-0-			Y	NO RPT		513

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886											
MCCABE ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294204		COMPL. DATE 02/11/2023			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482				
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		57062 X	57062	-0-	-0- B	-0-	50081 2	6981 9	Y	6346	6210 1		798
09		55040 X	55040	-0-	-0- B	-0-	48315 2	6725 9	Y	6114	6331 1		581
10		53994 X	53994	-0-	-0- B	-0-	47220 2	6774 9	Y	6158	6225 1		514
11		55498 X	55498	-0-	-0- B	-0-	48831 2	6667 9	Y	6061	6269 1		306
12		57652 X	57652	-0-	-0- B	-0-	50835 2	6817 9	Y	6197	5924 1		579
01		53548 X	53548	-0-	-0- B	-0-	46677 2	6871 9	Y	6246	5962 1		863

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 294749		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380				
08		70466 X	70466	-0-	-0- B	-0-	62094 2	8372 9	Y	7611	7566 1		676
09		71583 X	71583	-0-	-0- B	-0-	63177 2	8406 9	Y	7642	7769 1		549
10		75970 X	75970	-0-	-0- B	-0-	66759 2	9211 9	Y	8374	8230 1		693
11		73082 X	73082	-0-	-0- B	-0-	63996 2	9086 9	Y	8260	8050 1		903
12		73468 X	73468	-0-	-0- B	-0-	65195 2	8273 9	Y	7521	7559 1		865
01		69914 X	69914	-0-	-0- B	-0-	61337 2	8577 9	Y	7797	7819 1		843

MCCABE ETAL GU		WELL #: 5		RRCID -> 295647		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600				
08		33790 X	32839	-0-	-951 B	-0-	25927 2	6912 9	Y	6284	5948 1		336
09		79515 X	79515	-0-	-0- B	-0-	70763 2	8752 9	Y	7956	7904 1		388
10		56675 X	56675	-0-	-0- B	-0-	47545 2	9130 9	Y	8300	8293 1		395
11		54575 X	54575	-0-	-0- B	-0-	44595 2	9980 9	Y	9073	8942 1		526
12		56363 X	56363	-0-	-0- B	-0-	46874 2	9489 9	Y	8626	8631 1		521
01		59095 X	59095	-0-	-0- B	-0-	49613 2	9482 9	Y	8620	8495 1		646

MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522				
08		DELQ PR	11678	-0-	11678 B	11678	10223 2	1455 9	Y	1323	946 1		377
09		70431 X	58753	-0-	-11678 B	-0-	51230 2	7523 9	Y	6839	6960 1		256
10		73707 X	73707	-0-	-0- B	-0-	64819 2	8888 9	Y	8080	7785 1		551
11		70252 X	70252	-0-	-0- B	-0-	62396 2	7856 9	Y	7142	7180 1		513
12		69982 X	69982	-0-	-0- B	-0-	61901 2	8081 9	Y	7346	7031 1		828
01		62704 X	62704	-0-	-0- B	-0-	56127 2	6577 9	Y	5979	5763 1		1044

COOK-KAISER GU		WELL #: 2		RRCID -> 296278		COMPL. DATE 12/07/2023			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396				
*12		DELQ PR	44799	-0-	44799 B	44799	39729 2	5070 9	Y	4609	4167 1		442
*01		116218 X	71419	-0-	-44799 B	-0-	64070 2	7349 9	Y	6681	6664 1		459

KALER ENERGY CORP.		450261		RRCID -> 295643		COMPL. DATE 08/17/2023			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578				
R4 PARTNERS		WELL #: 1											
08		DELQ PR	20419	-0-	20419 B	20419	17340 2	3079 9	N	2799	2078 1		721
09		DELQ PR	40751	-0-	40751 B	61170	35795 2	4956 9	N	4505	4655 1		571
10		DELQ PR	61049	-0-	61049 B	122219	53107 2	7942 9	N	7220	7092 1		699
11		191846 X	69627	-0-	-122219 B	-0-	61852 2	7775 9	N	7068	7245 1		522
*12		67413 X	67413	-0-	-0- B	-0-	60471 2	6942 9	N	6311	6222 1		611
01		20243 X	NO RPT	-0-	-20243 B	-0-			N	NO RPT			611

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC BOOTHE GAS UNIT		81265 500 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2981	-0-	-181 B	-0-	584	2	2397	3	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2961	-0-	-99 B	-0-	624	2	2337	3	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3077	-0-	-23 B	-0-	604	2	2473	3	Y	-0-			-0-
*11	2940 X	2695	-0-	-245 B	-0-	501	2	2194	3	Y	-0-			-0-
*12	3069 X	2664	-0-	-405 B	-0-	448	2	2216	3	Y	-0-			-0-
*01	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	537	2	2586	3	Y	-0-			-0-

BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890					
08	1705 N	725	-0-	-980 B	-0-	142	2	583	3	Y	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	212	2	795	3	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	158	2	646	3	Y	-0-			-0-
*11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	193	2	847	3	Y	-0-			-0-
*12	1054 N	730	-0-	-324 B	-0-	123	2	607	3	Y	-0-			-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	275	2	1328	3	Y	-0-			-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101					
08	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	436	2	1789	3	N	-0-			-0-
09	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	484	2	1815	3	N	-0-			-0-
10	2683 X	2683	-0-	-0- B	-0-	527	2	2156	3	N	-0-			-0-
*11	2040 X	1698	-0-	-342 B	-0-	316	2	1382	3	N	-0-			-0-
*12	2108 X	1124	-0-	-984 B	-0-	189	2	935	3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1033	-0-	-1075 B	-0-	178	2	855	3	N	-0-			-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782					
08	15624 X	15255	-0-	-369 B	-0-	2989	2	12266	3	Y	-0-			-0-
09	15120 X	14820	-0-	-300 B	-0-	3122	2	11698	3	Y	-0-			-0-
10	15624 X	15162	-0-	-462 B	-0-	2976	2	12186	3	Y	-0-			-0-
*11	15120 X	13358	-0-	-1762 B	-0-	2482	2	10876	3	Y	-0-			-0-
*12	15469 X	12878	-0-	-2591 B	-0-	2163	2	10715	3	Y	-0-			-0-
01	15314 X	12452	-0-	-2862 B	-0-	2142	2	10310	3	Y	-0-			-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558					
08	4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-	924	2	3791	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	3848	-0-	-1162 B	-0-	811	2	3037	3	N	-0-			-0-
10	5177 X	4692	-0-	-485 B	-0-	921	2	3771	3	N	-0-			-0-
*11	5430 X	4108	-0-	-1322 B	-0-	763	2	3345	3	N	-0-			-0-
*12	5611 X	5193	-0-	-418 B	-0-	872	2	4321	3	N	-0-			-0-
*01	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	855	2	4116	3	N	-0-			-0-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090					
08	2542 N	2222	-0-	-320 B	-0-	435	2	1787	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	2363	-0-	-67 B	-0-	498	2	1865	3	N	-0-			-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	464	2	1900	3	N	-0-			-0-
*11	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	422	2	1849	3	N	-0-			-0-
*12	2449 N	2364	-0-	-85 B	-0-	397	2	1967	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	376	2	1810	3	N	-0-			-0-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820					
08	9641 X	9524	-0-	-117 B	-0-	1866	2	7658	3	Y	-0-			-0-
09	10064 X	10064	-0-	-0- B	-0-	2120	2	7944	3	Y	-0-			-0-
10	10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8298	3	Y	-0-			-0-
*11	9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-	1729	2	7574	3	Y	-0-			-0-
*12	10150 X	10150	-0-	-0- B	-0-	1704	2	8446	3	Y	-0-			-0-
*01	10392 X	10392	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8604	3	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210								
MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.14396	- 17239
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		5394 X	4891	-0-	-503 B	-0-	958 2	3933 3	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4915	-0-	-305 B	-0-	1036 2	3879 3	Y	-0-		-0-
10		5363 X	4815	-0-	-548 B	-0-	945 2	3870 3	Y	-0-		-0-
*11		4980 X	4169	-0-	-811 B	-0-	775 2	3394 3	Y	-0-		-0-
*12		5084 X	3637	-0-	-1447 B	-0-	610 2	3027 3	Y	-0-		-0-
01		5084 X	3828	-0-	-1256 B	-0-	659 2	3169 3	Y	-0-		-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494	- 17381
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	1200 2	4915 3	N	-0-		-0-
*11		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	683 2	2997 3	N	-0-		-0-
*12		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	521 2	2583 3	N	-0-		-0-
01		2883 X	1777	-0-	-1106 B	-0-	306 2	1471 3	N	-0-		-0-

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934	- 17401
08		6417 X	6058	-0-	-359 B	-0-	1187 2	4871 3	N	-0-		-0-
09		6660 X	6441	-0-	-219 B	-0-	1357 2	5084 3	N	-0-		-0-
10		7433 X	7433	-0-	-0- B	-0-	1459 2	5974 3	N	-0-		-0-
*11		6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	1294 2	5671 3	N	-0-		-0-
*12		6933 X	6933	-0-	-0- B	-0-	1164 2	5769 3	N	-0-		-0-
01		7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-	1161 2	5587 3	N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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. SCHILHAB		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARVEST PETROLEUM INC. D. MORTON		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #:		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122			
08	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	1472	3	N	-0-	239
*09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-	239
*10	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2	N	-0-	239
*11	2640	X	728	-0-	-1912	-0-	542	2	N	186 9	169 1
12	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2	N	-0-	239
*01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-	239

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		2 T		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #:		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190			
08	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	3	N	-0-	190
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-	-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3	N	-0-	-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N	-0-	-0-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2	N	-0-	-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	196 1

SECOND CHANCE (ROEDER) J.W. SERVICE COMPANY BADE		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
		427288									
		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) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MARTIN		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		237926									
		WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828			
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-

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
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		32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2	N	-0-		-0-
09		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	31991	2	N	-0-		-0-
10		32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	32296	2	N	-0-		-0-
11		30594 X	30594	-0-	-0-	-0-	30594	2	N	-0-		-0-
12		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	38056	2	N	-0-		-0-
01		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	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	5301 #	4961	-0-	-340	-0-	-0-	1321	1	3640	2	N	-0-
09	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1	4052	2	N	-0-
10	5332 #	5252	-0-	-80	-0-	-0-	1231	1	4021	2	N	-0-
11	5160 #	4993	-0-	-167	-0-	-0-	1320	1	3673	2	N	-0-
12	5456 #	5210	-0-	-246	-0-	-0-	997	1	4213	2	N	-0-
01	5456 #	4704	-0-	-752	-0-	-0-	1137	1	3567	2	N	-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-	-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-

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-	-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-

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)	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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
BOYD, H. C.											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
SHERIFF GRETA														
08	12000	6008	-0-	-5992	52382	6006	2	2	9	N	2	151	1	46
09	22500	8491	-0-	-14009	38373	8480	2	11	9	N	10			56
10	23250	9393	-0-	-13857	24516	9365	2	28	9	N	25			81
11	22500	9109	-0-	-13391	11125	9098	2	11	9	N	10			91
12	23250	9026	-0-	-14224		9015	2	11	9	N	10			101
01	9393 #	9165	-0-	-228	-0-	9102	2	63	9	N	57	150	1	8

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 0405921
 WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

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	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 - WELL PLUGGED 1/17/2022

WELDER WELL #: 6 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 - WELL PLUGGED 2/2/2022

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

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

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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-

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-
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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)												
XOG OPERATING LLC												
KNIPLING GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383												
M	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	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-

SHERIFF EAST (8400)												
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY												
WILSON, WILLIETT UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400												
M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)												
XOG OPERATING LLC												
KNIPLING GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800												
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIFF, EAST (8530)												
XOG OPERATING LLC												
KNIPLING GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429												
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD, A.B.												
WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584												
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
FRERICH, F. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290														
M	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	1392	-0-	1392	1392	1213	2	179	9	Y	163	173	1	155
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1392					Y	180	275	1	60
10	DLQ G-10	470	-0-	470	1862	266	2	204	9	Y	185	167	1	78
11	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3447	1396	2	189	9	Y	172	158	1	92
12	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5273	1586	2	240	9	Y	218	179	1	131
01	DLQ G-10	1752	-0-	1752	7025	1576	2	176	9	Y	160	175	1	116

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

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	
08	09	10	11	12	01				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
08	09	10	11	12	01				
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
CULLI-MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430	
08	09	10	11	12	01				
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LONG, FRED E. 507647
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 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-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

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

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 RIEDEL, W.H. 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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

08	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 10/13/2023

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310											
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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					
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-
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-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

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

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058								
WILLMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497
08	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	556 1	8300 2	N	147	185 1		110
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	162 9	7761 2	N	107	182 1		35
10	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	509 1	7662 2	N	148			183
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	118 9	7208 2	N	140	176 1		147
12	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	694 1	7173 2	N	137	173 1		111
01	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	163 9	7019 2	N	134	177 1		68
						1097 1						
						154 9						
						1599 1						
						151 9						
						1574 1						
						147 9						

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443				CNTY: GOLIAD				
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			160
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			160
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			160
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			160
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

SLIVA (2100)				84105 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	2064 - 2084
ORR												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLIVA (2800)				84105 398	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2751 - 2754
SPIEKERMAN, E. J.												
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

SLIVA (3600)				84105 744	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3584 - 3594
SPIEKERMAN, H. F.												
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT	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 #: 1 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-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	9					311	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					319	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					326	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					334	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					343	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					351	
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	8					262	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					278	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					287	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					295	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					303	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866									
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-	
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															
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802									
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 (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558							
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 - 1796
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-	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720								
08	T. A.	159	-0-	159	342	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	122	-0-	122	464	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	539 X	75	-0-	-464	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
08	8773 X	8499	-0-	-274	-0-	687	1	7812	2	Y	-0-					27
09	8490 X	7521	-0-	-969	-0-	722	1	6799	2	Y	-0-					27
10	8773 X	8183	-0-	-590	-0-	772	1	7411	2	Y	-0-					27
11	8220 X	3993	-0-	-4227	-0-	441	1	3552	2	Y	-0-					27
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	706	1	8152	2	Y	-0-					27
01	8494 X	7149	-0-	-1345	-0-	697	1	6452	2	Y	-0-					27

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053								
08	T. A.	916	-0-	916	1795	74	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	692	-0-	692	2487	66	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	3174 X	687	-0-	-2487	-0-	65	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	76	1	708	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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

08	465 N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	N	-0-					19
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-					19
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-					19
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-					19
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	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

08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	168	1	1915	2	Y	39					164
						43	9									
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	192	1	1806	2	Y	58	186	1			36
						64	9									
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1732	2	Y	65					101
						72	9									
11	1410 N	657	-0-	-753	-0-	70	1	566	2	Y	19					120
						21	9									
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	2263	2	Y	113	170	1			63
						124	9									
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	2	Y	98					161
						108	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-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391 - 16616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-		11
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	122	1	1149	2	Y	-0-		11
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-		11
11	1440	N	789	-0-	-651	-0-	87	1	702	2	Y	-0-		11
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	Y	-0-		11
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	176	1	1626	2	Y	-0-		11

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
HOBBBS, 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												
HOBBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3185 - 3197			
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
GAPP OIL & GAS, LLC		293986												
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12500 - 12865			
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		RRCID ->		277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.12726 - 12876			
RODGERS GU 1		WELL #:		3										
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-		107
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-		107
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		107
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		107
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		107
01	0	N	-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
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	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	274	1	2794	2	Y	4					100					
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2657	2	Y	2					102					
10	2852 X	2219	-0-	-633	-0-	223	1	1995	2	Y	1					103					
11	2760 X	2364	-0-	-396	-0-	243	1	2112	2	Y	8					111					
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	309	1	2349	2	Y	9	66	1			54					
01	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	254	1	2691	2	Y	9					63					
KELLEY GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17090	PERF.	14064 - 14904
08	620 N	409	-0-	-211	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					12					
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					12					
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	Y	-0-					12					
11	360 N	257	-0-	-103	-0-	26	1	230	2	Y	1					13					
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	6	1			7					
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	33	1	351	2	Y	1					8					
PITTS												WELL #:	3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	17035	PERF.	13420 - 16178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					1					
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	17	1	200	2	N	-0-					1					
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	18	1	161	2	N	-0-					1					
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	2	N	-0-					1					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	-0-					1					
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-					1					
KELLEY GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	597	1	6079	2	Y	10					133					
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	508	1	6040	2	Y	13					146					
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	656	1	5858	2	Y	22					168					
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	619	1	5375	2	Y	28					196					
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	549	1	4177	2	Y	24	106	1			114					
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	620	1	6562	2	Y	30					144					

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 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-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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

08	1550 #	877	-0-	-673	-0-	877	3			N	-0-	-0-	-0-
09	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4140 R	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
*12	4154	4433	-0-	279	279	4433	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	12987	8431	-0-	-4556	-0-	8431	2			N	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936											
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	15	112	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
EAVES				WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				23
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	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	9300 X	3815	-0-	-5485	-0-	292	1	3523	2	N	-0-				180
09	9000 X	194	-0-	-8806	-0-	14	1	180	2	N	-0-				180
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-				180
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				180
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-				180
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	341	1	4116	2	N	219	175	1			190
						241	9									
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	290	1	3661	2	N	118	177	1			131
						130	9									
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	318	1	3594	2	N	163	178	1			116
						179	9									
11	3930 X	3829	-0-	-101	-0-	15	1	3594	2	N	200	180	1			136
						220	9									
12	4650 X	3822	-0-	-828	-0-	309	1	3454	2	N	54					190
						59	9									
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					190

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	14B2 EXT	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	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	128	1	1547	2	N	16	182	1			90
						18	9									
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1542	2	N	32					122
						35	9									
10	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	135	1	1525	2	N	86					208
						95	9									
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	N	95	179	1			124
						105	9									
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1483	2	N	93					217
						102	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

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 (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
B&D												
WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		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-

XTO ENERGY INC.												
MIGL-MITCHELL												
WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	3	55
09	1080 N	288	-0-	-792	-0-	29	1	259	2	Y	-0-	55
10	496 N	149	-0-	-347	-0-	18	1	129	2	Y	2	57
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	Y	-0-	57
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-	57
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	Y	3	60

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												
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-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

MIGL-QUINN												
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280								
UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852		
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	3100 N	2585	-0-	-515	998	186 1	2242 2	N	143	266
						157 9				
09	3000 N	2483	-0-	-517	481	172 1	2177 2	N	122 176 1	212
						134 9				
10	3021 N	2540	-0-	-481	-0-	195 1	2203 2	N	129 176 1	165
						142 9				
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	50 1	2203 2	N	121 173 1	113
						133 9				
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	191 1	2132 2	N	139 179 1	73
						153 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

PILGREEN		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MIGL-QUINN		WELL #: 5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
01	14B2 EXT	NO RPT	-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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																	
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440																	
08		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1076	1	12996	2	N	-0-					40
09		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	997	1	12590	2	N	-0-					40
10		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	1123	1	12710	2	N	-0-					40
11		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	499	1	12710	2	N	-0-					40
12		13547 X	13468	-0-	-79	-0-	1106	1	12362	2	N	-0-					40
01		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					40

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008																	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					27
09		720 N	239	-0-	-481	-0-	18	1	221	2	N	-0-					27
10		651 N	217	-0-	-434	-0-	18	1	199	2	N	-0-					27
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-					27
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

XTO ENERGY INC. 945936 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800																	
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

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856				
M	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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942				
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 #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862				
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	2	Y	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	164	-0-	-983	-0-	23	1	141	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802				
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	Y	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	2	Y	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140				
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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.14233 - 14432				
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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280												
PILGREEN				WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MIGL-QUINN				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT	-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-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 274191	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 15274	PERF.12290	- 12460							
08	3100 N	3969	-0-	869	2594	320 1	3649 2	Y	-0-							127
09	6396 X	3802	-0-	-2594	-0-	295 1	3507 2	Y	-0-							127
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	75 1	3597 2	Y	-0-							127
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	35 1	3313 2	Y	-0-							127
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 1	3578 2	Y	48	132	1					43
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	53 9	44 1	3699 2	Y	5						48
						6 9										

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 274357	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12173	- 12296							
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-							-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-							-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-							-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-							-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936										
MIGL-MITCHELL				WELL #:	3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14210 - 14732	
M	O	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	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	3100	N	15884	-0-	12784	12784	1603 1	14281 2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	14644	-0-	11644	24428	1467 1	13177 2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	12051	-0-	8951	33379	1479 1	10572 2	Y	-0-				-0-
11	44113	X	10734	-0-	-33379	-0-	1237 1	9497 2	Y	-0-				-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1192 1	7820 2	Y	-0-				-0-
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1196 1	7322 2	Y	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	14276 - 14334	
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	893 1	7954 2	Y	-0-				-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	805 1	7229 2	Y	-0-				-0-
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	927 1	6623 2	Y	-0-				-0-
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	853 1	6547 2	Y	-0-				-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	892 1	5847 2	Y	-0-				-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	919 1	5626 2	Y	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #:	4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13846 - 14426	
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-				-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-				-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	2 1	11 2	Y	-0-				-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	Y	-0-				-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	Y	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 2	Y	-0-				-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
UPCHURCH, Z.

84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW 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- B	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			63

TRULL, B. W.

WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	26	1	281	2	N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	27	1	238	2	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	25	1	271	2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	53	1	178	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	26	1	278	2	N	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	108	1	1137	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W.

WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

08	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	39	1	420	2	N	2			41
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	40	1	358	2	N	-0-			41
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	38	1	406	2	N	-0-			41
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	58	1	197	2	N	-0-			41
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	39	1	417	2	N	-0-			41
*01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	57	1	602	2	N	-0-			41

HYDROCARBON OPERATING, INC.
LEGACY TRUST

421166
WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

08	5797 X	2409	-0-	-3388 B	-0-	360	1	1858	2	N	174	180	1	183
09	5610 X	4231	-0-	-1379 B	-0-	191	9	3832	2	N	76	170	1	89
10	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	84	9	4534	2	N	255	144	1	200
11	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	330	1	5237	2	N	31	130	1	101
12	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	281	9	4149	2	N	286	347	1	40
01	5146 X	2567	-0-	-2579 B	-0-	300	1	2310	2	N	70			110
						315	9							
						180	1							
						77	9							

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)
KARPER OIL & GAS CORPORATION
PILGREEN

84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
451280
WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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		
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-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)		84984 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
VICK		WELL #: 1		RRCID -> 293492		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453		
08	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					79
09	1430 #	-0-	-0-	-1430	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23										

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-	-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-

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-	-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-

SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
UNITED SWD		WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590		
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-

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

SPEAKS, SW. (3400)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

08	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	145	1	1561	2	N	-0-				-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-				-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-				-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1851	2	N	-0-				-0-
01	2015 N	1543	-0-	-472	-0-	134	1	1409	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

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-

SPEAKS, SW. (3980)
O'TOOL OIL & GAS, LLC
CLARK

84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
616966
WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAKS, S.W. (12010)
MAGNUM PRODUCING, LP
BING

84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
521516
WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

08	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	2019	2	22	9	N	20				119
09	2610 X	1881	-0-	-729	-0-	1859	2	22	9	N	20				139
10	2294 X	2287	-0-	-7	-0-	2278	2	9	9	N	8				147
11	2100 X	1594	-0-	-506	-0-	1535	2	59	9	N	54	149	1		52
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1670	2	29	9	N	26				78
01	2046 X	1230	-0-	-816	-0-	1187	2	43	9	N	39				117

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139		
M	ALLOW CODE	GAS 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	17484 X	1120	-0-	-16364	-0-	31 1	1045 3	Y	27	252
						14 4	30 9			
09	12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-			Y	-0-	252
10	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-	252
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	252
*12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	252
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600		
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

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15066 X	1126	-0-	-13940	-0-	31	1	1029	3	47	175
						14	4	52	9		
09	14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-						175
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-						175
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						175
*12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						175
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825			
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
09	2610 X	94	-0-	-2516	-0-	5	1	86	3		-0-
						3	4				
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3		-0-
						55	4				
11	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	574	1	10330	3		-0-
						342	4				
12	217 X	143	-0-	-74	-0-	8	1	128	3		-0-
						7	4				
01	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	459	1	7659	3		-0-
						568	4				

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-						-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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365			
08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	7696	3		-0-
						108	4				
09	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	1095	1	17979	3		-0-
						256	4				
10	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	689	1	13293	3	116	90 0
						182	4	128	9		26
11	6120 X	5721	-0-	-399	-0-	294	1	5334	3	19	42 0
						72	4	21	9		3
*12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	337	1	5777	3	26	25 0
						228	4	29	9		4
01	6324 X	5118	-0-	-1206	-0-	271	1	4693	3	14	16 0
						139	4	15	9		2

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906			
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192								
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-

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380								
08	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	467 1	8697 3	Y	756	769	0					70
						136 4	832 9									
09	6570 X	6089	-0-	-481	-0-	325 1	5280 3	Y	371	354	0					87
						76 4	408 9									
10	6789 X	4098	-0-	-2691	-0-	204 1	3585 3	Y	231	267	0					51
						55 4	254 9									
11	8280 X	5997	-0-	-2283	-0-	294 1	5378 3	Y	224	238	0					37
						79 4	246 9									
12	8556 X	4853	-0-	-3703	-0-	241 1	4224 3	Y	265	261	0					41
						96 4	292 9									
01	8556 X	4136	-0-	-4420	-0-	217 1	3743 3	Y	53	85	0					9
						118 4	58 9									

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES								
P1 ENERGY, LLC		631633														
HACKNEY, JOHN A.		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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-

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

SPEARY (MYHAND 8400)		//CONT.//		85043 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220 - 8230
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

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

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		16
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86 3	3 9	N	3		19
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2		21
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 3	4 9	N	4	19 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		146
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	782 3	24 9	N	22		168
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	723 3	23 9	N	21		189
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	704 3	45 9	N	41	173 1	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
IAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220694	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8936	- 8954							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-					35
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3				N	-0-					35
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-					35
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MONECKE, BERTHA				WELL #: 1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE 12/21/1962	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9700	- 9705							
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				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-

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-

HACKNEY, BESSIE				WELL #: 2	RRCID -> 217745	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9510	- 9526							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2112 3	25 9			N	23					190
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2017 3	21 9			N	19					209
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1975 3	101 9			N	92					301
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1874 3	73 9			N	66					367
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
ENPOWER RESOURCES INC. LYONS		252992		WELL #: 2		RRCID -> 161574		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2527 - 2572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		531085		WELL #: 1		RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9795 - 9801		
08	14B2 EXT	694	-0-	694	2695	610	2	84	9	N	76	176	1	87
09	14B2 EXT	1011	-0-	1011	3706	944	2	67	9	N	61			148
10	14B2 EXT	1379	-0-	1379	5085	1306	2	73	9	N	66			214
11	6540	1455	-0-	-5085	-0-	1377	2	78	9	N	71	173	1	112
12	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1424	2	84	9	N	76			188
01	1364 N	796	-0-	-568	-0-	728	2	68	9	N	62	172	1	78

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
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-				N	NO RPT				42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
01	P&A COND	NO RPT	-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. LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		130426		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.15029 - 16904		
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1878	2	274	3	N	-0-			56
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1206	2	183	3	N	3			59
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	3	N	-0-			59
11	120 N	545	-0-	425	-0-	539	2	6	3	N	-0-			59
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1422	2	67	3	N	20			79
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1098	2	303	3	N	-0-			79

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		
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-

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14167	X	12720	-0-	-1447	-0-	310	1	12193	2	N	197	191	154
09	13710	X	11660	-0-	-2050	-0-	300	1	11128	2	N	211	192	173
10	13516	X	11088	-0-	-2428	-0-	295	1	10547	2	N	224	192	205
11	12750	X	11983	-0-	-767	-0-	297	1	11444	2	N	220	194	231
12	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	295	1	11430	2	N	239	190	280
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	263	9			N	NO RPT		280

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	2369	-0-	2369	7310	2231	3	138	9	N	125		328
09	14B2	EXT	2663	-0-	2663	9973	2447	3	216	9	N	196	341	183
10	12068	X	2095	-0-	-9973	-0-	2029	3	66	9	N	60		243
11	4260	X	1156	-0-	-3104	-0-	1105	3	51	9	N	46	179	110
12	4402	X	941	-0-	-3461	-0-	899	3	42	9	N	38		148
01	2759	X	722	-0-	-2037	-0-	667	3	55	9	N	50		198

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP																	
BAKER FAMILY TRUST																	
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-222048				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-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-

KUNDE UNIT A B																	
WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																	
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-

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		4805 X	4537	-0-	-268 B	-333030	80	1	3938	3	N	472	472	0	-0-
							519	9							
09		5250 X	-0-	-0-	-5250 B	-333030					N	-0-			-0-
10		5425 X	994	-0-	-4431 B	-333030	16	1	788	3	N	173	173	0	-0-
							190	9							
*11		5250 X	4220	-0-	-1030 B	-333030	77	1	3475	3	N	607	607	0	-0-
							668	9							
*12		5053 X	5508	-0-	455 B	-332575	104	1	4660	3	N	676	676	0	-0-
							744	9							
01		4526 X	5107	-0-	581 B	-331994	99	1	4370	3	N	580	580	0	-0-
							638	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
*05		39401 X	12093	-0-	-27308 B	-0-	208	1	11342	3	N	494	494	0	-0-
							543	9							
06		38130 X	199	-0-	-37931 B	-0-	58	1	101	3	N	36	36	0	-0-
							40	9							
07		39401 X	20762	-0-	-18639 B	-0-	204	1	19632	3	N	842	842	0	-0-
							926	9							
*08		26598 X	4703	-0-	-21895 B	-0-	403	1	4056	3	N	222	222	0	-0-
							244	9							
09		25740 X	18017	-0-	-7723 B	-0-	166	1	16763	3	N	989	989	0	-0-
							1088	9							
*10		32454 X	32454	-0-	-0- B	-0-	218	1	30579	3	N	1506	1506	0	-0-
							1657	9							
*11		35871 X	35871	-0-	-0- B	-0-	260	1	34115	3	N	1360	1360	0	-0-
							1496	9							
*12		31981 X	31981	-0-	-0- B	-0-	252	1	30551	3	N	1071	1071	0	-0-
							1178	9							
01		32457 X	3106	-0-	-29351 B	-0-	31	1	2745	3	N	300	300	0	-0-
							330	9							
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
08		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	17	1	845	3	N	239	239	0	-0-
							263	9							
*09		7579 X	7579	-0-	-0- B	-0-	122	1	6358	3	N	999	999	0	-0-
							1099	9							
10		6305 X	6305	-0-	-0- B	-0-	112	1	5509	3	N	622	622	0	-0-
							684	9							
*11		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	29	1	1305	3	N	234	234	0	-0-
							257	9							
*12		1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	18	1	816	3	N	360	360	0	-0-
							396	9							
01		1054 X	123	-0-	-931 B	-0-	9	3	114	9	N	104	104	0	-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
08	DLQ	G-10	12134	-0-	12134 B	-82891	9611	3	2523	9	Y	2294	2294	0	-0-
*09	DLQ	G-10	10824	-0-	10824 B	-72067	8752	3	2072	9	Y	1884	1884	0	-0-
10	DLQ	G-10	8813	-0-	8813 B	-63254	7135	3	1678	9	Y	1525	1525	0	-0-
*11		0 X	8187	-0-	8187 B	-55067	6537	3	1650	9	Y	1500	1500	0	-0-
*12	12121	X	6210	-0-	-5911 B	-55067	4815	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
01	12121	X	4725	-0-	-7396 B	-55067	3527	3	1198	9	Y	1089	1089	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756																		
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		15562 X	12584	-0-	-2978	B	-214308	10682	3	1902	9	N	1729	1729	0			-0-
*09		15060 X	3982	-0-	-11078	B	-214308	3415	3	567	9	N	515	515	0			-0-
10		15562 X	489	-0-	-15073	B	-214308	444	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*11		13320 X	16893	-0-	3573	B	-210735	14110	3	2783	9	N	2530	2530	0			-0-
*12		12586 X	12709	-0-	123	B	-210612	10873	3	1836	9	N	1669	1669	0			-0-
01		12586 X	12178	-0-	-408	B	-210612	10472	3	1706	9	N	1551	1551	0			-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960																		
08		18290 X	14487	-0-	-3803	B	-137711	12789	3	1698	9	N	1544	1544	0			-0-
*09		17490 X	16019	-0-	-1471	B	-137711	14198	3	1821	9	N	1655	1655	0			-0-
10		17081 X	10665	-0-	-6416	B	-137711	9510	3	1155	9	N	1050	1050	0			-0-
*11		15360 X	13609	-0-	-1751	B	-137711	12379	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
*12		16554 X	13860	-0-	-2694	B	-137711	12461	3	1399	9	N	1272	1272	0			-0-
01		16554 X	13007	-0-	-3547	B	-137711	11603	3	1404	9	N	1276	1276	0			-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																		
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-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355																		
08		49879 X	25492	-0-	-24387	B	-0-	22773	3	2719	9	N	2472	2472	0			-0-
*09		39330 X	22724	-0-	-16606	B	-0-	20297	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
10		31403 X	21583	-0-	-9820	B	-0-	19243	3	2340	9	N	2127	2127	0			-0-
*11		30390 X	19456	-0-	-10934	B	-0-	17293	3	2163	9	N	1966	1966	0			-0-
*12		27962 X	18621	-0-	-9341	B	-0-	16609	3	2012	9	N	1829	1829	0			-0-
01		25482 X	17405	-0-	-8077	B	-0-	15460	3	1945	9	N	1768	1768	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																		
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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																		
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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																		
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																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																		
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-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342																		
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																		
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632																		
*04	8670	X	5103	-0-	-3567	B	-0-	999	1	176	2	Y	855	781	1			132
								2603	3	384	4							
*05	8742	X	3657	-0-	-5085	B	-0-	823	1	422	2	Y	759	814	1			77
								1370	3	207	4							
*06	6913	X	6913	-0-	-0-	B	-0-	1209	1	273	2	Y	688	694	1			71
								3934	3	740	4							
07	7099	X	4408	-0-	-2691	B	-0-	1497	1	197	2	Y	518	544	1			45
								1136	3	1008	4							
*08	7099	X	3860	-0-	-3239	B	-0-	1349	1	177	2	Y	370	386	1			29
								1427	3	500	4							
*09	6870	X	4145	-0-	-2725	B	-0-	1478	1	146	2	Y	418	185	0	214	1	48
								1851	3	210	4							
*10	7037	X	6891	-0-	-146	B	-0-	1686	1	731	2	Y	418	425	0			41
								3759	3	255	4							
*11	6810	X	4248	-0-	-2562	B	-0-	849	1	123	2	Y	427	417	0			51
								2484	3	322	4							
*12	7037	X	3799	-0-	-3238	B	-0-	637	1	743	2	Y	425	424	0			52
								1788	3	163	4							
01	6324	X	4123	-0-	-2201	B	-0-	951	1	177	2	Y	470	475	0			47
								2085	3	393	4							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715																		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	4116 X	3654	-0-	-462 B	-0-	985 1	127 2	1799 3	178 4	Y	514	522 1			61
03	4557 X	3498	-0-	-1059 B	-0-	715 1	133 2	1656 3	353 4	Y	583	1 0	609 1		34
04	4410 X	3201	-0-	-1209 B	-0-	647 1	114 2	1683 3	249 4	Y	462	425 1			71
*05	4557 X	2272	-0-	-2285 B	-0-	531 1	272 2	884 3	133 4	Y	411	440 1			42
*06	4410 X	3807	-0-	-603 B	-0-	666 1	150 2	2165 3	407 4	Y	381	384 1			39
07	4557 X	3830	-0-	-727 B	-0-	1305 1	172 2	992 3	881 4	Y	436	437 1			38
*08	4619 X	4309	-0-	-310 B	-0-	1539 1	202 2	1627 3	571 4	Y	336	347 1			27
*09	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	1619 1	160 2	2028 3	230 4	Y	384	170 0	197 1		44
*10	7225 X	7225	-0-	-0- B	-0-	1726 1	748 2	3849 3	261 4	Y	583	570 0			57
*11	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	1369 1	199 2	4003 3	520 4	Y	769	734 0			92
*12	7415 X	7415	-0-	-0- B	-0-	1255 1	1467 2	3529 3	322 4	Y	765	764 0			93
*01	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	1780 1	330 2	3897 3	734 4	Y	659	686 0			66

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
*02	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	1030 1	133 2	1879 3	186 4	Y	732	723 1			86
03	5552 X	5552	-0-	-0- B	-0-	1109 1	206 2	2567 3	548 4	Y	1020	1 0	1046 1		59
04	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	1003 1	177 2	2614 3	386 4	Y	809	743 1			125
*05	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	825 1	423 2	1374 3	207 4	Y	718	770 1			73
06	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	973 1	220 2	3165 3	595 4	Y	613	623 1			63
07	3286 X	2494	-0-	-792 B	-0-	784 1	103 2	596 3	530 4	Y	437	462 1			38
*08	7285 X	3850	-0-	-3435 B	-0-	1320 1	174 2	1396 3	490 4	Y	427	431 1			34
*09	6840 X	4634	-0-	-2206 B	-0-	1630 1	161 2	2041 3	232 4	Y	518	227 0	266 1		59
*10	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	2020 1	876 2	4502 3	306 4	Y	495	506 0			48
*11	6194 X	6194	-0-	-0- B	-0-	1315 1	191 2	3845 3	500 4	Y	312	323 0			37
*12	8048 X	8048	-0-	-0- B	-0-	1431 1	1671 2	4019 3	367 4	Y	509	484 0			62
01	7564 X	6104	-0-	-1460 B	-0-	1527 1	284 2	3346 3	630 4	Y	288	321 0			29

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	8652 X	2835	-0-	-5817 B	-0-	910 1	162 2	65 4	Y	1147	1026 0		132
						436 3							
*03	9300 X	914	-0-	-8386 B	-0-	13 1	15 2	3 4	Y	713	842 0		3
						99 3							
04	9000 X	687	-0-	-8313 B	-0-	16 1	24 2	1 4	Y	453	454 0		2
						148 3							
05	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				Y	175	176 0		1
*06	5760 X	172	-0-	-5588 B	-0-	4 1	2 2		Y	133	133 0		1
						20 3	146 9						
*07	5549 X	-0-	-0-	-5549 B	-0-				Y	1	1 0		1
*08	5549 X	720	-0-	-4829 B	-0-	36 1	43 2	1 4	Y	278	277 0		2
						334 3							
*09	5370 X	1981	-0-	-3389 B	-0-	147 1	214 2	1 4	Y	415	415 0		2
						1162 3							
*10	1487 X	1487	-0-	-0- B	-0-	79 1	138 2	3 4	Y	495	495 0		2
						722 3							
*11	1890 X	1870	-0-	-20 B	-0-	113 1	194 2	2 4	Y	520	520 0		2
						989 3							
*12	3968 X	1984	-0-	-1984 B	-0-	134 1	159 2	9 9	Y	631	630 0		3
						997 3	694 9						
01	2046 X	1621	-0-	-425 B	-0-	119 1	118 2	5 4	Y	601	601 0		3
						718 3							

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	EOM BALANCE
*08	4309 X	4539	-0-	230 B	-74970	644	1	3574	3	Y	292	369	1		121
						321	9								
*09	4230 X	4493	-0-	263 B	-74707	611	1	3597	3	Y	259	182	1		198
						285	9								
*10	4433 X	4171	-0-	-262 B	-74707	631	1	3251	3	Y	263	380	1		81
						289	9								
11	4380 X	4140	-0-	-240 B	-74707	666	1	3037	3	Y	397	191	1		287
						437	9								
12	4650 X	4535	-0-	-115 B	-74707	691	1	3470	3	Y	340	380	1		247
						374	9								
*01	4650 X	2988	-0-	-1662 B	-74707	524	1	2231	3	Y	212	183	1		276
						233	9								
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026															
08	1488 N	1725	-0-	237 B	-169454	199	1	1381	3	Y	132				226
						145	9								
09	1710 N	1312	-0-	-398 B	-169454	146	1	1031	3	Y	123	179	1		170
						135	9								
*10	1519 N	1366	-0-	-153 B	-169454	160	1	1078	3	Y	116	201	1		85
						128	9								
*11	1680 N	1423	-0-	-257 B	-169454	173	1	1161	3	Y	81				166
						89	9								
12	1364 N	1906	-0-	542 B	-168912	237	1	1458	3	Y	192	190	1		168
						211	9								
*01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-168912	137	1	965	3	Y	101	208	1		61
						111	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-

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 #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				

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

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162																
08	7254	X	5808	-0-	-1446	B	-217886	546	1	4701	3	Y	510	559	1	184
								561	9							
09	6990	X	5955	-0-	-1035	B	-217886	496	1	4780	3	Y	617	557	1	244
								679	9							
*10	6634	X	5315	-0-	-1319	B	-217886	502	1	4250	3	Y	512	592	1	164
								563	9							
*11	6420	X	5404	-0-	-1016	B	-217886	482	1	4352	3	Y	518	430	1	252
								570	9							
12	6169	X	4917	-0-	-1252	B	-217886	475	1	3860	3	Y	529	567	1	214
								582	9							
*01	6169	X	4583	-0-	-1586	B	-217886	244	1	3822	3	Y	470	573	1	111
								517	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
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	19561 X	15607	-0-	-3954 B	-72409	968	1 12538	3	N	1910	1902	1	1 8	157
						2101	9							
09	18120 X	14486	-0-	-3634 B	-72409	919	1 11510	3	N	1870	1732	1		295
						2057	9							
*10	17422 X	13898	-0-	-3524 B	-72409	898	1 10896	3	N	1913	2005	1		203
						2104	9							
*11	16410 X	11308	-0-	-5102 B	-72409	781	1 9214	3	N	1194	1251	1		146
						1313	9							
12	16957 X	11002	-0-	-5955 B	-72409	801	1 8548	3	N	1503	1516	1		133
						1653	9							
*01	15593 X	11815	-0-	-3778 B	-72409	914	1 8453	3	N	2225	2192	1		166
						2448	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
08	46449 X	46449	-0-	-0- B	-0-	1967	1 41140	2	Y	3028	3024	0		108
						11	4 3331	9						
09	40126 X	40126	-0-	-0- B	-0-	1940	1 34247	2	Y	3575	3609	0		74
						6	4 3933	9						
10	38647 X	38647	-0-	-0- B	-0-	1697	1 33697	2	Y	2956	2949	0		81
						1	4 3252	9						
11	44940 X	37325	-0-	-7615 B	-0-	1390	1 32978	2	Y	2688	2666	0		103
						2957	9							
12	46438 X	35050	-0-	-11388 B	-0-	1269	1 30986	2	Y	2541	2553	0		91
						2795	9							
01	46438 X	32843	-0-	-13595 B	-0-	1277	1 28932	2	Y	2389	2396	0		84
						6	4 2628	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	45864 X	45864	-0-	-0- B	-0-	1884	1	39420	2	Y	4135	4107	0	163
						11	4	4549	9					
09	34740 X	31927	-0-	-2813 B	-0-	1347	1	26183	2	Y	3994	4057	0	100
						4	4	4393	9					
10	34410 X	30962	-0-	-3448 B	-0-	1256	1	25693	2	Y	3647	3635	0	112
						1	4	4012	9					
11	34740 X	32527	-0-	-2213 B	-0-	1149	1	27399	2	Y	3617	3589	0	140
						3979	9							
12	44044 X	44044	-0-	-0- B	-0-	1565	1	38347	2	Y	3756	3769	0	127
						4132	9							
01	37071 X	37071	-0-	-0- B	-0-	1400	1	32052	2	Y	3284	3297	0	114
						7	4	3612	9					
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
08	66457 X	66457	-0-	-0- B	-0-	2821	1	59027	2	Y	4175	4169	0	150
						16	4	4593	9					
09	52080 X	40561	-0-	-11519 B	-0-	1786	1	34719	2	Y	3682	3746	0	86
						6	4	4050	9					
10	49197 X	38993	-0-	-10204 B	-0-	1645	1	33653	2	Y	3358	3347	0	97
						1	4	3694	9					
11	52080 X	39115	-0-	-12965 B	-0-	1432	1	34148	2	Y	3214	3189	0	122
						3535	9							
12	53816 X	38172	-0-	-15644 B	-0-	1375	1	33686	2	Y	2828	2846	0	104
						3111	9							
01	53816 X	34349	-0-	-19467 B	-0-	1323	1	30300	2	Y	2472	2482	0	94
						7	4	2719	9					
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
08	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	727	1	1254	2	N	315	366	0	133
						347	9							
09	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	733	1	1662	2	N	439	437	0	135
						483	9							
10	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	965	1	5973	2	N	499	461	0	173
						549	9							
11	13535 X	13535	-0-	-0- B	-0-	910	1	12117	2	N	462	395	0	240
						508	9							
*12	5427 X	5427	-0-	-0- B	-0-	888	1	3902	2	N	579	487	0	332
						637	9							
01	7958 X	7958	-0-	-0- B	-0-	781	1	6664	2	N	466	579	0	219
						513	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
08	1772 X	1772	-0-	-0- B	-0-	229	1	1187	2	N	322	311	0	42
						2	4	354	9					
09	319 X	319	-0-	-0- B	-0-	228	1	13	4	N	71	30	0	78
						78	9					5	8	
10	2170 X	65	-0-	-2105 B	-0-	9	2	56	9	N	51	129	0	-0-
11	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	167	1	4053	2	N	494	492	0	2
						14	4	543	9					
12	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	204	1	3519	2	N	325	325	0	2
						2	4	358	9					
01	7561 X	7561	-0-	-0- B	-0-	398	1	6893	2	N	241	241	0	2
						5	4	265	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
SOUNDGARDEN UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 294991	COMPL. DATE 12/27/2018	TOTAL DEPTH 10414	PERF.10252	-		14657			
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	7040 X	7040	-0-	-0- B	-0-	1024 1	4965 2	N	946	973 0	122		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	10 4	1041 9	N	1	94 0	29		
10	10447 X	90	-0-	-10357 B	-0-	46 9	43 2	N	42	71 0	-0-		
11	10110 X	7169	-0-	-2941 B	-0-	202 1	4911 2	N	1854	1847 0	7		
12	10199 X	6320	-0-	-3879 B	-0-	17 4	2039 9	N	1521	1516 0	12		
01	7037 X	4575	-0-	-2462 B	-0-	255 1	4390 2	N	1187	1187 0	12		
						2 4	1673 9	N					
						178 1	3089 2	N					
						2 4	1306 9						
WEEZER UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 295098	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10213	-		12082			
08	29698 X	4653	-0-	-25045 B	-0-	697 1	2607 2	N	1226	1206 0	149		
09	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	1349 9	3090 2	N	925	900 0	174		
10	6727 X	5698	-0-	-1029 B	-0-	688 1	3749 2	N	1149	1107 0	216		
11	6510 X	4615	-0-	-1895 B	-0-	1018 9	2759 2	N	1106	1044 0	278		
12	5704 X	3393	-0-	-2311 B	-0-	685 1	1577 2	N	977	1078 0	177		
01	5704 X	5182	-0-	-522 B	-0-	1264 9	1075 9	N	1274	811 0	639	1	5
						639 1	2985 2	N					
						1217 9	1401 9						
						736 1							
						5 4							
						793 1							
						3 4							
FOEGELLE-DUGIE UNIT		WELL #: 106H		RRCID -> 295107	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 9963	PERF.10435	-		13471			
08	23870 X	918	-0-	-22952 B	-0-	38 1	708 2	N	156	152 0	11		
09	847 X	847	-0-	-0- B	-0-	172 9	611 2	N	111	113 0	9		
10	3007 X	190	-0-	-2817 B	-0-	114 1	99 9	N	90	94 0	5		
11	2340 X	590	-0-	-1750 B	-0-	122 9	423 2	N	145	142 0	8		
12	1178 X	493	-0-	-685 B	-0-	91 2	114 9	N	104	107 0	5		
01	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	7 1	1053 2	N	30	33 0	2		
						160 9	33 9						
						379 2							
						115 1							
						3 4							
FOEGELLE-DUGIE UNIT		WELL #: 110H		RRCID -> 295108	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 9952	PERF.10390	-		13437			
08	28272 X	127	-0-	-28145 B	-0-	8 2	119 9	Y	108	115 0	7		
09	244 X	244	-0-	-0- B	-0-	125 2	119 9	Y	108	107 0	8		
10	2945 X	404	-0-	-2541 B	-0-	286 2	118 9	Y	107	109 0	6		
11	2850 X	396	-0-	-2454 B	-0-	364 2	32 9	Y	29	33 0	2		
12	930 X	379	-0-	-551 B	-0-	2 1	175 2	Y	184	177 0	9		
01	705 X	705	-0-	-0- B	-0-	202 9	414 2	Y	175	172 0	12		
						95 1	193 9						
						3 4							
YANTA, EDWIN		WELL #: 103H		RRCID -> 295122	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10511	-		12837			
08	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-	1045 1	531 9	N	483	566 0	153		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	112 9	358 9	N	112	59 0	206		
10	1387 X	1387	-0-	-0- B	-0-	1029 1	570 9	N	325	370 0	161		
11	1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	1022 1	477 9	N	518	493 0	186		
12	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	1026 1	184 9	N	434	504 0	116		
01	1036 X	1036	-0-	-0- B	-0-	852 1		N	167	263 0	20		

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	87482 X	6503	-0-	-80979 B	-0-	1665	1	3669	2	N	1063	1079	0	144
09	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	1578	1	3769	2	N	981	996	0	129
10	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	1079	9	5516	2	N	1137	1107	0	159
11	7110 X	6517	-0-	-593 B	-0-	1171	1	4139	2	N	1096	1073	0	182
12	7347 X	6489	-0-	-858 B	-0-	1251	9	4079	2	N	1133	1153	0	162
01	7936 X	5562	-0-	-2374 B	-0-	1172	1	3149	2	N	1176	1199	0	139
						1206	9							
						1164	1							
						1246	9							
						1119	1							
						1294	9							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
08	41106 X	2147	-0-	-38959 B	-0-	529	1	857	2	N	692	857	1	236
09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	761	9	655	2	N	652	525	1	363
10	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	447	1	2072	2	N	623	620	1	366
11	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	717	9	3099	2	N	528	582	1	312
12	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	992	1	581	9	N	699	575	1	436
01	5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	685	9	3938	2	N	555	497	1	494
						1261	1	611	9					
						11	4							
						1090	1							
						7	4							
						1139	1							
						49	4							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
08	37696 X	2939	-0-	-34757 B	-0-	906	1	1520	2	N	466	615	1	154
09	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	513	9	1317	2	N	520	398	1	276
10	4743 X	2493	-0-	-2250 B	-0-	897	1	1397	2	N	502	501	1	277
11	4590 X	1038	-0-	-3552 B	-0-	572	9	67	2	N	609	551	1	335
12	3193 X	1189	-0-	-2004 B	-0-	544	1	670	9	N	544	556	1	323
01	2945 X	1139	-0-	-1806 B	-0-	552	9	137	2	N	564	408	1	479
						298	1	620	9					
						3	4							
						451	1							
						3	4							
						371	1							
						16	4							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
08	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	1452	1	724	2	N	578	558	0	184
09	97 X	97	-0-	-0- B	-0-	636	9	1	2	N	85	70	0	199
10	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	2	1	363	9	N	330	377	0	152
11	2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	94	9	279	2	N	522	489	0	185
12	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	1130	1	184	2	N	528	574	0	139
01	2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	1501	1	295	2	N	838	883	0	94
						574	9							
						1539	1							
						581	9							
						1277	1							
						922	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	55273 X	5219	-0-	-50054 B	-0-	1008	1	3728	2	N	439	406	0	164
09	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	483	9	3472	2	N	389	423	0	130
10	5301 X	4384	-0-	-917 B	-0-	428	9	3129	2	N	273	286	0	117
11	5130 X	3925	-0-	-1205 B	-0-	953	1	2742	2	N	205	204	0	118
12	5208 X	2505	-0-	-2703 B	-0-	2	4	988	2	N	208	239	0	87
01	5208 X	2610	-0-	-2598 B	-0-	957	1	1524	2	N	178	220	0	45
						226	9	196	9					
						1288	1							
						229	9							
						889	1							
						1	4							
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
08	26040 X	2801	-0-	-23239 B	-0-	704	1	2078	2	N	17	2	0	17
09	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	19	9	2331	2	N	90	75	0	32
10	4247 X	3622	-0-	-625 B	-0-	686	1	2913	2	N	8	33	0	7
11	3570 X	1845	-0-	-1725 B	-0-	99	9	1218	2	N	1	6	0	2
12	3689 X	1836	-0-	-1853 B	-0-	700	1	966	2	N	93	76	0	19
01	3627 X	2243	-0-	-1384 B	-0-	9	9	102	9		-0-	16	0	3
						789	1	1451	2	N				
						3	4							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
08	54188 X	11488	-0-	-42700 B	-0-	1084	1	9402	2	N	907	885	0	123
09	11669 X	11669	-0-	-0- B	-0-	4	4	998	9	N	848	869	1	102
10	13423 X	10838	-0-	-2585 B	-0-	820	1	8726	2	N	881	871	1	112
11	12000 X	9306	-0-	-2694 B	-0-	933	9	7427	2	N	820	812	1	120
12	11501 X	8069	-0-	-3432 B	-0-	1143	1	6192	2	N	883	883	1	120
01	12059 X	7096	-0-	-4963 B	-0-	969	9	5152	2	N	888	879	0	129
						977	1							
						902	9							
						906	1							
						971	9							
						967	1							
						977	9							
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
08	22289 X	6544	-0-	-15745 B	-0-	284	1	4772	2	N	1255	1256	1	105
09	21570 X	7608	-0-	-13962 B	-0-	107	4	1381	9	N	1498	1492	1	111
10	10819 X	7365	-0-	-3454 B	-0-	319	1	5618	2	N	1487	1534	1	64
11	10470 X	6913	-0-	-3557 B	-0-	23	4	1648	9	N	1409	1295	1	178
12	7781 X	7075	-0-	-706 B	-0-	348	1	4980	2	N	1391	1442	1	127
01	7874 X	2792	-0-	-5082 B	-0-	206	4	1530	9	N	530	605	1	52
						379	1	1872	2	N				
						4	4	583	9					
						101	4							
						197	1							
						140	4							

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	278404 X	10674	-0-	-267730 B	-0-	450 1	7561 2	2266	N	2266	2312 1		214
						170 4	2493 9						
09	33480 X	10298	-0-	-23182 B	-0-	421 1	7428 2	2199	N	2199	2225 1		188
						30 4	2419 9						
10	13051 X	10167	-0-	-2884 B	-0-	475 1	7048 2	2149	N	2149	2220 1		117
						280 4	2364 9						
11	12630 X	9386	-0-	-3244 B	-0-	512 1	6733 2	1942	N	1942	1789 1		270
						5 4	2136 9						
12	11749 X	9391	-0-	-2358 B	-0-	492 1	6716 2	1864	N	1864	1938 1		196
						133 4	2050 9						
01	10664 X	7077	-0-	-3587 B	-0-	493 1	4690 2	1404	N	1404	1443 1		157
						350 4	1544 9						
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878													
08	67022 X	6763	-0-	-60259 B	-0-	906 1	4773 2	985	N	985	1126 1		194
						1084 9							
09	64860 X	5794	-0-	-59066 B	-0-	856 1	3872 2	969	N	969	893 1		270
						1066 9							
10	8370 X	6428	-0-	-1942 B	-0-	960 1	4430 2	944	N	944	949 1		265
						1038 9							
11	8100 X	5701	-0-	-2399 B	-0-	947 1	3795 2	872	N	872	748 1		389
						959 9							
12	6758 X	3516	-0-	-3242 B	-0-	859 1	2283 2	340	N	340	567 1		162
						374 9							
01	6758 X	6098	-0-	-660 B	-0-	886 1	4167 2	950	N	950	734 1		378
						1045 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) GAS LIFT(L)	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-					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

*02	0 X	3480	-0-	3480 B	-73067	458	1	2831	3	Y	168	167	0			4
						6	4	185	9							
03	9362 X	2762	-0-	-6600 B	-73067	423	1	2183	3	Y	134	136	0			2
						9	4	147	9							
04	7020 X	3478	-0-	-3542 B	-73067	279	1	3062	3	Y	120	120	0			2
						5	4	132	9							
*05	7254 X	1840	-0-	-5414 B	-73067	314	1	1402	3	Y	110	111	0			1
						3	4	121	9							
*06	7020 X	227	-0-	-6793 B	-73067	152	1	7	3	Y	59	59	0			1
						3	4	65	9							
07	3844 X	221	-0-	-3623 B	-73067	188	1	13	3	Y	15	16	0			-0-
						3	4	17	9							
08	0 X	5811	-0-	5811 B	-67256	645	1	4858	3	Y	270	265	0			5
						11	4	297	9							
09	3480 X	467	-0-	-3013 B	-67256	361	1	1	3	Y	92	95	0			2
						4	4	101	9							
10	1829 X	10823	-0-	8994 B	-58262	783	1	9538	3	Y	433	427	0			8
						26	4	476	9							
11	5640 X	4895	-0-	-745 B	-58262	407	1	4241	3	Y	217	220	0			5
						8	4	239	9							
12	5828 X	6488	-0-	660 B	-57602	435	1	5741	3	Y	271	271	0			5
						14	4	298	9							
01	10819 X	7055	-0-	-3764 B	-57602	627	1	6060	3	Y	312	311	0			6
						25	4	343	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
TURNBULL UNIT D		WELL #:		18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11920	- 16011
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	0 N	100	-0-	100 B	-51289	95	1 2 4	Y	3	3 0	-0-	
09	210 N	112	-0-	-98 B	-51289	100	1 12 9	Y	11	11 0	-0-	
10	155 N	246	-0-	91 B	-51198	138	1 103 9	Y	94	93 0	1	
11	90 N	183	-0-	93 B	-51105	159	1 159 1	Y	21	22 0	-0-	
12	124 N	181	-0-	57 B	-51048	143	1 23 9	Y	28	28 0	-0-	
01	248 N	128	-0-	-120 B	-51048	68	1 31 9	Y	49	48 0	1	
						54	9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.13597	- 17488
*02	0 X	1406	-0-	1406 B	-79850	111	1 1 4	Y	102	103 0	2	
03	6789 X	3819	-0-	-2970 B	-79850	672	1 14 4	Y	225	224 0	3	
04	6570 X	8836	-0-	2266 B	-77584	895	1 16 4	Y	381	377 0	7	
*05	6789 X	6121	-0-	-668 B	-77584	576	1 7 4	Y	192	197 0	2	
*06	5220 X	6571	-0-	1351 B	-76233	640	1 22 4	Y	219	217 0	4	
07	9145 X	7178	-0-	-1967 B	-76233	705	1 14 4	Y	186	187 0	3	
08	0 X	7837	-0-	7837 B	-68396	691	1 12 4	Y	290	288 0	5	
09	8850 X	7753	-0-	-1097 B	-68396	675	1 10 4	Y	223	224 0	4	
10	7223 X	3563	-0-	-3660 B	-68396	507	1 16 4	Y	152	153 0	3	
11	7590 X	1639	-0-	-5951 B	-68396	311	1 5 4	Y	207	205 0	5	
12	7998 X	1651	-0-	-6347 B	-68396	247	1 7 4	Y	98	101 0	2	
01	7998 X	8048	-0-	50 B	-68346	679	1 27 4	Y	656	645 0	13	

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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*02	0 X	7682	-0-	7682 B	-160851	498	1 5944	3	3 Y	1116	1123	0			46
						12	4 1228	9							
03	4588 X	3495	-0-	-1093 B	-160851	307	1 2476	3	3 Y	640	663	0			23
						8	4 704	9							
04	4440 X	13221	-0-	8781 B	-152070	713	1 10952	3	3 Y	1402	1384	0			41
						14	4 1542	9							
*05	4588 X	16007	-0-	11419 B	-140651	931	1 12999	3	3 Y	1855	1830	0			66
						36	4 2041	9							
*06	4440 X	3691	-0-	-749 B	-140651	220	1 3037	3	3 Y	383	440	0			9
						13	4 421	9							
07	4588 X	8399	-0-	3811 B	-136840	782	1 5985	3	3 Y	1461	1458	0			12
						25	4 1607	9							
08	0 X	10634	-0-	10634 B	-126206	660	1 8939	3	3 Y	922	922	0			12
						21	4 1014	9							
09	15480 X	10317	-0-	-5163 B	-126206	566	1 9372	3	3 Y	332	341	0			3
						14	4 365	9							
10	16027 X	10151	-0-	-5876 B	-126206	554	1 9065	3	3 Y	474	474	0			3
						11	4 521	9							
11	10290 X	10303	-0-	13 B	-126193	568	1 8554	3	3 Y	1061	1056	0			8
						14	4 1167	9							
12	10664 X	11240	-0-	576 B	-125617	615	1 9384	3	3 Y	1119	1118	0			9
						10	4 1231	9							
01	10664 X	8417	-0-	-2247 B	-125617	522	1 6908	3	3 Y	860	859	0			10
						41	4 946	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309															
*02	0 X	2972	-0-	2972 B	-18611	550	1 2021	3	3 Y	354	378	0			14
						12	4 389	9							
03	3503 X	1796	-0-	-1707 B	-18611	421	1 1115	3	3 Y	226	230	0			10
						11	4 249	9							
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-18611				Y	-0-	10	0			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-18611				Y	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-18611				Y	-0-					-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-18611				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-18611				Y	-0-					-0-
09	0 X	3591	-0-	3591 B	-15020	265	1 2863	3	3 Y	415	395	0			20
						6	4 457	9							
10	0 X	5964	-0-	5964 B	-9056	738	1 4215	3	3 Y	899	877	0			42
						22	4 989	9							
11	0 N	7287	-0-	7287 B	-1769	887	1 5515	3	3 Y	750	758	0			34
						60	4 825	9							
*12	4717 X	6486	-0-	1769 B	-0-	952	1 5376	3	3 Y	17	50	0			1
						139	4 19	9							
01	8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	1003	1 6598	3	3 Y	411	390	0			22
						56	4 452	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	217 N	475	-0-	258 B	-107848	338 1	84 3	N	37	36	0	1	
						12 4	41 9						
*06	0 N	880	-0-	880 B	-106968	546 1	271 3	N	41	41	0	1	
						18 4	45 9						
07	0 N	840	-0-	840 B	-106128	577 1	246 3	N	1	2	0	-0-	
						16 4	1 9						
08	465 N	823	-0-	358 B	-105770	601 1	204 3	N	1	1	0	-0-	
						17 4	1 9						
09	450 N	883	-0-	433 B	-105337	625 1	233 3	N	11	11	0	-0-	
						13 4	12 9						
10	465 N	570	-0-	105 B	-105232	560 1	6 4	N	4	4	0	-0-	
						4 9							
11	450 N	525	-0-	75 B	-105157	471 1	8 4	N	42	42	0	-0-	
						46 9							
12	465 N	328	-0-	-137 B	-105157	318 1	3 4	N	6	6	0	-0-	
						7 9							
01	465 N	84	-0-	-381 B	-105157	42 1	3 4	N	35	35	0	-0-	
						39 9							

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532
*02	6165 X	1521	-0-	-4644 B	-0-	523 1	605 3	Y	344	308	0	34 1 8
						15 4	378 9					
03	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	342 1	1 3	Y	365	365	0	8
						9 4	402 9					
04	1680 N	358	-0-	-1322 B	-0-	104 1	2 4	Y	229	231	0	6
						252 9						
*05	1705 N	519	-0-	-1186 B	-0-	250 1	1 3	Y	239	238	0	7
						5 4	263 9					
*06	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	466 1	951 3	Y	632	626	0	13
						14 4	695 9					
07	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	151 1	1 3	Y	617	621	0	9
						3 4	679 9					
*08	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	120 1	1 3	Y	471	471	0	9
						3 4	518 9					
09	2370 X	611	-0-	-1759 B	-0-	159 1	3 3	Y	405	406	0	8
						3 4	446 9					
10	2232 X	565	-0-	-1667 B	-0-	156 1	4 4	Y	368	367	0	9
						405 9						
11	2160 X	464	-0-	-1696 B	-0-	141 1	3 4	Y	291	292	0	8
						320 9						
12	837 X	428	-0-	-409 B	-0-	152 1	3 4	Y	248	251	0	5
						273 9						
01	651 X	540	-0-	-111 B	-0-	325 1	9 4	Y	187	186	0	6
						206 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	2308	-0-	2308 B	-119290	407	1	1752	3	Y	127	178	0		5
						9	4	140	9						
03	5084 X	4524	-0-	-560 B	-119290	713	1	3662	3	Y	118	118	0		5
						19	4	130	9						
04	4860 X	3366	-0-	-1494 B	-119290	456	1	2797	3	Y	92	94	0		3
						12	4	101	9						
*05	4805 X	1689	-0-	-3116 B	-119290	150	1	1447	3	Y	73	73	0		3
						12	4	80	9						
*06	4380 X	1688	-0-	-2692 B	-119290	140	1	1461	3	Y	73	73	0		3
						7	4	80	9						
07	4526 X	1930	-0-	-2596 B	-119290	141	1	1702	3	Y	75	75	0		3
						4	4	83	9						
08	0 X	2173	-0-	2173 B	-117117	124	1	1959	3	Y	78	78	0		3
						4	4	86	9						
09	3360 X	2370	-0-	-990 B	-117117	122	1	2134	3	Y	101	99	0		5
						3	4	111	9						
10	1953 X	2823	-0-	870 B	-116247	160	1	2512	3	Y	133	132	0		6
						5	4	146	9						
11	2100 X	1204	-0-	-896 B	-116247	158	1	917	3	Y	107	108	0		5
						11	4	118	9						
12	2449 X	1382	-0-	-1067 B	-116247	192	1	1045	3	Y	106	106	0		5
						28	4	117	9						
01	2821 X	3136	-0-	315 B	-115932	325	1	2659	3	Y	122	121	0		6
						18	4	134	9						

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

*02	0 X	2572	-0-	2572 B	-35736	382	1	1633	3	Y	496	440	0	49	1	11
						11	4	546	9							
03	6727 X	3087	-0-	-3640 B	-35736	417	1	2180	3	Y	437	443	0			5
						9	4	481	9							
04	4320 X	3476	-0-	-844 B	-35736	498	1	2319	3	Y	591	585	0			11
						9	4	650	9							
*05	2356 X	4030	-0-	1674 B	-34062	719	1	2626	3	Y	616	620	0			7
						7	4	678	9							
*06	3000 X	3309	-0-	309 B	-33753	712	1	2015	3	Y	514	511	0			10
						17	4	565	9							
07	3596 X	2081	-0-	-1515 B	-33753	633	1	968	3	Y	427	430	0			7
						10	4	470	9							
08	0 X	1386	-0-	1386 B	-32367	623	1	654	3	Y	91	96	0			2
						9	4	100	9							
09	3900 X	378	-0-	-3522 B	-32367	129	1	240	3	Y	7	9	0			-0-
						1	4	8	9							
10	4030 X	3865	-0-	-165 B	-32367	584	1	2639	3	Y	567	556	0			11
						18	4	624	9							
11	3300 X	3165	-0-	-135 B	-32367	621	1	2041	3	Y	448	449	0			10
						10	4	493	9							
12	2077 X	3646	-0-	1569 B	-30798	538	1	2564	3	Y	480	482	0			8
						16	4	528	9							
01	3875 X	3098	-0-	-777 B	-30798	265	1	2410	3	Y	375	376	0			7
						10	4	413	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12733	- 18335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	9033	-0-	9033 B	-84172	949 1	7965 3	21 4	98 9	Y	89	95 0				3
03	17732 X	17664	-0-	-68 B	-84172	1702 1	15848 3	47 4	67 9	Y	61	61 0				3
04	17280 X	9782	-0-	-7498 B	-84172	899 1	8737 3	24 4	122 9	Y	111	110 0				4
*05	17856 X	4117	-0-	-13739 B	-84172	319 1	3600 3	27 4	171 9	Y	155	153 0				6
*06	17280 X	1356	-0-	-15924 B	-84172	169 1	1123 3	7 4	57 9	Y	52	56 0				2
07	17670 X	6361	-0-	-11309 B	-84172	507 1	5656 3	16 4	182 9	Y	165	160 0				7
08	0 X	6205	-0-	6205 B	-77967	436 1	5635 3	14 4	120 9	Y	109	111 0				5
09	9780 X	6361	-0-	-3419 B	-77967	437 1	5795 3	10 4	119 9	Y	108	108 0				5
10	6417 X	6705	-0-	288 B	-77679	511 1	5966 3	16 4	212 9	Y	193	189 0				9
11	6150 X	8495	-0-	2345 B	-75334	900 1	7317 3	63 4	215 9	Y	195	195 0				9
12	6572 X	7314	-0-	742 B	-74592	519 1	6587 3	76 4	132 9	Y	120	124 0				5
01	6696 X	2669	-0-	-4027 B	-74592	507 1	1983 3	28 4	151 9	Y	137	135 0				7

MORGAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275972	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	11728	PERF.12376	- 19134				
*02	0 X	2514	-0-	2514 B	-45824	588 1	1311 3	17 4	598 9	Y	544	485 0	53 1			12
03	2387 X	1617	-0-	-770 B	-45824	554 1	416 3	14 4	633 9	Y	575	574 0				13
04	2310 X	1839	-0-	-471 B	-45824	491 1	963 3	9 4	376 9	Y	342	346 0				9
*05	2821 X	1115	-0-	-1706 B	-45824	278 1	395 3	6 4	436 9	Y	396	393 0				12
*06	2730 X	1236	-0-	-1494 B	-45824	274 1	517 3	8 4	437 9	Y	397	401 0				8
07	2821 X	1304	-0-	-1517 B	-45824	298 1	572 3	6 4	428 9	Y	389	392 0				5
08	0 X	1052	-0-	1052 B	-44772	274 1	345 3	6 4	427 9	Y	388	385 0				8
09	1830 X	1103	-0-	-727 B	-44772	261 1	363 3	5 4	474 9	Y	431	430 0				9
10	1302 X	646	-0-	-656 B	-44772	273 1	6 4	367 9		Y	334	335 0				8
*11	1260 X	672	-0-	-588 B	-44772	265 1	1 3	6 4	400 9	Y	364	362 0				10
12	1302 X	845	-0-	-457 B	-44772	276 1	29 3	5 4	535 9	Y	486	486 0				10
01	1147 X	832	-0-	-315 B	-44772	261 1	26 3	8 4	537 9	Y	488	483 0				15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	3062	-0-	3062 B	-80240	241 1	2490 3	Y	295	290 0			12
						6 4	325 9						
03	4588 X	4075	-0-	-513 B	-80240	308 1	3389 3	Y	336	336 0			12
						8 4	370 9						
04	3930 X	2663	-0-	-1267 B	-80240	282 1	2147 3	Y	208	214 0			6
						5 4	229 9						
*05	3379 X	3842	-0-	463 B	-79777	315 1	3214 3	Y	274	270 0			10
						12 4	301 9						
*06	3930 X	5617	-0-	1687 B	-78090	423 1	4790 3	Y	347	348 0			9
						22 4	382 9						
07	4061 X	8392	-0-	4331 B	-73759	837 1	7090 3	Y	398	404 0			3
						27 4	438 9						
08	0 X	3108	-0-	3108 B	-70651	303 1	2616 3	Y	164	165 0			2
						9 4	180 9						
09	6660 X	1611	-0-	-5049 B	-70651	179 1	1310 3	Y	107	108 0			1
						4 4	118 9						
10	8432 X	3637	-0-	-4795 B	-70651	254 1	3120 3	Y	235	234 0			2
						4 4	259 9						
11	8130 X	3036	-0-	-5094 B	-70651	320 1	2463 3	Y	224	224 0			2
						7 4	246 9						
12	8401 X	26	-0-	-8375 B	-70651	3 3	23 9	Y	21	23 0			-0-
01	3627 X	92	-0-	-3535 B	-70651	2 1	38 3	Y	47	46 0			1
						52 9							

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	7096	-0-	7096 B	-363265	867 1	6183 3	Y	24	46 0			1
						20 4	26 9						
03	15655 X	10371	-0-	-5284 B	-363265	1036 1	8859 3	Y	407	393 0			15
						28 4	448 9						
04	14220 X	14269	-0-	49 B	-363216	1130 1	12095 3	Y	929	917 0			27
						22 4	1022 9						
*05	14694 X	10134	-0-	-4560 B	-363216	910 1	8557 3	Y	575	582 0			20
						34 4	633 9						
*06	10050 X	10402	-0-	352 B	-362864	864 1	8440 3	Y	959	955 0			24
						43 4	1055 9						
07	14756 X	1003	-0-	-13753 B	-362864	671 1	313 3	Y	-0-	24 0			-0-
						19 4							
08	0 X	1328	-0-	1328 B	-361536	544 1	711 3	Y	53	52 0			1
						15 4	58 9						
09	14280 X	13132	-0-	-1148 B	-361536	966 1	10776 3	Y	1244	1234 0			11
						22 4	1368 9						
10	10757 X	16995	-0-	6238 B	-355298	1218 1	14422 3	Y	1214	1217 0			8
						20 4	1335 9						
11	10410 X	16384	-0-	5974 B	-349324	1210 1	14416 3	Y	663	666 0			5
						29 4	729 9						
12	13578 X	14632	-0-	1054 B	-348270	1282 1	12220 3	Y	1012	1009 0			8
						17 4	1113 9						
01	16988 X	7274	-0-	-9714 B	-348270	675 1	6217 3	Y	300	304 0			4
						52 4	330 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12415 -	16627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	128	-0-	128 B	-83311	121 1	1 3	3 4	3 9	Y	3	3	0		-0-
03	961 X	557	-0-	-404 B	-83311	391 1	10 4	156 9		Y	142	137	0		5
04	0 N	396	-0-	396 B	-82915	281 1	22 3	5 4	88 9	Y	80	83	0		2
*05	155 N	198	-0-	43 B	-82872	137 1	1 3	5 4	55 9	Y	50	50	0		2
*06	540 N	51	-0-	-489 B	-82872	48 1	1 3	2 4		Y	-0-	2	0		-0-
07	403 N	244	-0-	-159 B	-82872	234 1	2 3	7 4	1 9	Y	1	1	0		-0-
*08	0 X	360	-0-	360 B	-82512	257 1	1 3	7 4	95 9	Y	86	85	0		1
09	390 X	88	-0-	-302 B	-82512	65 1	1 4	22 9		Y	20	21	0		-0-
10	248 X	95	-0-	-153 B	-82512	5 1	86 3	4 9		Y	4	4	0		-0-
11	360 X	97	-0-	-263 B	-82512	4 1	93 3	4 1		Y	-0-				-0-
12	372 X	111	-0-	-261 B	-82512	4 1	84 3	23 9		Y	21	21	0		-0-
01	372 X	161	-0-	-211 B	-82512	17 1	30 3	1 4	113 9	Y	103	102	0		1

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	12063	PERF.12494 -	18653			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-	5	0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	1983	-0-	1983 B	-341999	440 1	1035 3	16 4	492 9	Y	447	436	0		11
07	T. A.	2194	-0-	2194 B	-339805	614 1	687 3	18 4	875 9	Y	795	799	0		7
08	0 X	769	-0-	769 B	-339036	371 1	5 3	10 4	383 9	Y	348	351	0		4
09	2220 N	832	-0-	-1388 B	-339036	309 1	143 3	6 4	374 9	Y	340	341	0		3
10	2201 N	1305	-0-	-896 B	-339036	401 1	796 3	5 4	103 9	Y	94	96	0		1
11	750 N	269	-0-	-481 B	-339036	223 1	3 3	4 4	39 9	Y	35	36	0		-0-
12	868 N	346	-0-	-522 B	-339036	207 1	117 3	2 4	20 9	Y	18	18	0		-0-
01	1302 N	28	-0-	-1274 B	-339036	8 1	1 4	19 9		Y	17	17	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	-	16913
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	0 X	4186	-0-	4186 B	-112286	378 1	3342 3	352 9	Y	415	444 0		17
						9 4	457 9						
03	9362 X	3396	-0-	-5966 B	-112286	325 1	2680 3	382 9	Y	347	351 0		13
						9 4	382 9						
04	7950 X	2619	-0-	-5331 B	-112286	418 1	1937 3	256 9	Y	233	239 0		7
						8 4	256 9						
*05	7440 X	1916	-0-	-5524 B	-112286	408 1	1340 3	153 9	Y	139	141 0		5
						15 4	153 9						
06	7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-112286				Y	-0-	5 0		-0-
07	4619 X	2520	-0-	-2099 B	-112286	340 1	1946 3	224 9	Y	204	202 0		2
						10 4	224 9						
08	0 X	3473	-0-	3473 B	-108813	416 1	2736 3	309 9	Y	281	279 0		4
						12 4	309 9						
09	2610 X	4627	-0-	2017 B	-106796	374 1	3912 3	332 9	Y	302	303 0		3
						9 4	332 9						
10	2542 X	2109	-0-	-433 B	-106796	143 1	1813 3	151 9	Y	137	139 0		1
						2 4	151 9						
11	3360 X	2970	-0-	-390 B	-106796	243 1	2452 3	270 9	Y	245	244 0		2
						5 4	270 9						
12	4774 X	7079	-0-	2305 B	-104491	463 1	6033 3	576 9	Y	524	522 0		4
						7 4	576 9						
01	4774 X	5815	-0-	1041 B	-103450	402 1	4850 3	532 9	Y	484	482 0		6
						31 4	532 9						

KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	-	19771
*02	0 X	3711	-0-	3711 B	-178105	474 1	3016 3	211 9	Y	192	204 0		7
						10 4	211 9						
03	9269 X	6026	-0-	-3243 B	-178105	820 1	4862 3	322 9	Y	293	287 0		13
						22 4	322 9						
04	6840 X	8728	-0-	1888 B	-176217	527 1	8037 3	150 9	Y	136	144 0		5
						14 4	150 9						
*05	7068 X	7065	-0-	-3 B	-176217	422 1	6390 3	217 9	Y	197	195 0		7
						36 4	217 9						
*06	5850 X	2434	-0-	-3416 B	-176217	158 1	2114 3	153 9	Y	139	140 0		6
						9 4	153 9						
07	9021 X	3297	-0-	-5724 B	-176217	210 1	2870 3	210 9	Y	191	189 0		8
						7 4	210 9						
08	0 X	3305	-0-	3305 B	-172912	182 1	2933 3	184 9	Y	167	168 0		7
						6 4	184 9						
09	8730 X	3252	-0-	-5478 B	-172912	170 1	2887 3	191 9	Y	174	173 0		8
						4 4	191 9						
10	7068 X	3321	-0-	-3747 B	-172912	197 1	2910 3	207 9	Y	188	187 0		9
						7 4	207 9						
11	3210 X	3649	-0-	439 B	-172473	544 1	2810 3	259 9	Y	235	233 0		11
						36 4	259 9						
12	3348 X	3291	-0-	-57 B	-172473	329 1	2662 3	252 9	Y	229	230 0		10
						48 4	252 9						
01	3348 X	2561	-0-	-787 B	-172473	241 1	2100 3	206 9	Y	187	187 0		10
						14 4	206 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12610 - 19417			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	5644	-0-	5644 B	-125707	569 1	4644 3	4644 3	Y	381	388 0		15
						12 4	419 9						
03	7471 X	2321	-0-	-5150 B	-125707	550 1	1594 3	1594 3	Y	147	155 0		7
						15 4	162 9						
04	8670 X	5095	-0-	-3575 B	-125707	473 1	4264 3	4264 3	Y	314	309 0		12
						13 4	345 9						
*05	8959 X	3522	-0-	-5437 B	-125707	276 1	3059 3	3059 3	Y	149	156 0		5
						23 4	164 9						
*06	8670 X	2691	-0-	-5979 B	-125707	265 1	2248 3	2248 3	Y	151	149 0		7
						12 4	166 9						
07	6231 X	1615	-0-	-4616 B	-125707	226 1	1238 3	1238 3	Y	131	132 0		6
						7 4	144 9						
08	0 X	1946	-0-	1946 B	-123761	198 1	1563 3	1563 3	Y	163	162 0		7
						6 4	179 9						
09	5100 X	1864	-0-	-3236 B	-123761	184 1	1475 3	1475 3	Y	183	181 0		9
						4 4	201 9						
10	3503 X	2364	-0-	-1139 B	-123761	228 1	1923 3	1923 3	Y	187	187 0		9
						7 4	206 9						
11	2700 X	4060	-0-	1360 B	-122401	620 1	3198 3	3198 3	Y	182	183 0		8
						42 4	200 9						
12	1953 X	3699	-0-	1746 B	-120655	975 1	2395 3	2395 3	Y	169	170 0		7
						143 4	186 9						
01	2356 X	772	-0-	-1584 B	-120655	580 1	31 4	31 4	Y	146	145 0		8
						161 9							

MAY B UNIT AC				WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12540 - 16245	
*02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	351 1	62 3	62 3	Y	29	28 0		1
						4 4	32 9						
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	342 1	26 3	26 3	Y	13	14 0		-0-
						7 4	14 9						
04	390 N	105	-0-	-285 B	-0-	5 1	81 3	81 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9							
*05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	586 1	47 3	47 3	Y	12	12 0		-0-
						4 4	13 9						
*06	390 N	159	-0-	-231 B	-0-	133 1	9 3	9 3	Y	14	14 0		-0-
						2 4	15 9						
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	331 1	25 3	25 3	Y	3	3 0		-0-
						5 4	3 9						
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	414 1	34 3	34 3	Y	12	12 0		-0-
						6 4	13 9						
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	498 1	1 3	1 3	Y	2	2 0		-0-
						5 4	2 9						
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	600 1	17 4	17 4	Y	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	436 1	7 4	7 4	Y	14	14 0		-0-
						15 9							
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	697 1	7 3	7 3	Y	1	1 0		-0-
						20 4	1 9						
01	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	262 1	9 4	9 4	Y	23	23 0		-0-
						25 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	0 X	2535	-0-	2535 B	-30601	621 1	1472 3	Y	385	344 0	38 1	9	
						18 4	424 9						
03	3441 X	1096	-0-	-2345 B	-30601	382 1	279 3	Y	386	386 0		9	
						10 4	425 9						
04	4350 X	833	-0-	-3517 B	-30601	154 1	480 3	Y	178	182 0		5	
						3 4	196 9						
*05	4495 X	1347	-0-	-3148 B	-30601	305 1	834 3	Y	184	183 0		6	
						6 4	202 9						
*06	4350 X	547	-0-	-3803 B	-30601	349 1	1 3	Y	171	174 0		3	
						9 4	188 9						
07	2821 X	2384	-0-	-437 B	-30601	220 1	1941 3	Y	197	197 0		3	
						6 4	217 9						
08	0 X	1047	-0-	1047 B	-29554	116 1	731 3	Y	179	178 0		4	
						3 4	197 9						
09	1320 X	2219	-0-	899 B	-28655	176 1	1844 3	Y	177	177 0		4	
						4 4	195 9						
10	2387 X	2066	-0-	-321 B	-28655	182 1	1564 3	Y	286	283 0		7	
						5 4	315 9						
11	2310 X	1847	-0-	-463 B	-28655	176 1	1341 3	Y	295	294 0		8	
						5 4	325 9						
12	2387 X	1919	-0-	-468 B	-28655	179 1	1437 3	Y	272	274 0		6	
						4 4	299 9						
01	2294 X	2295	-0-	1 B	-28654	479 1	1452 3	Y	317	313 0		10	
						15 4	349 9						

KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912
*02	0 X	412	-0-	412 B	-131031	329 1	2 3	Y	67	68 0		3
						7 4	74 9					
03	651 X	65	-0-	-586 B	-131031	51 1	1 4	Y	12	14 0		1
						13 9						
04	630 X	199	-0-	-431 B	-131031	59 1	2 4	Y	125	121 0		5
						138 9						
*05	465 X	406	-0-	-59 B	-131031	197 1	15 4	Y	176	175 0		6
						194 9						
*06	450 X	303	-0-	-147 B	-131031	197 1	1 3	Y	90	92 0		4
						6 4	99 9					
*07	465 X	328	-0-	-137 B	-131031	234 1	1 3	Y	79	80 0		3
						6 4	87 9					
08	0 N	295	-0-	295 B	-130736	216 1	6 4	Y	66	66 0		3
						73 9						
09	300 N	279	-0-	-21 B	-130736	199 1	4 4	Y	69	69 0		3
						76 9						
10	341 N	9651	-0-	9310 B	-121426	912 1	8467 3	Y	222	215 0		10
						28 4	244 9					
11	300 N	10674	-0-	10374 B	-111052	1161 1	9048 3	Y	349	343 0		16
						81 4	384 9					
12	279 N	17085	-0-	16806 B	-94246	1749 1	14906 3	Y	158	167 0		7
						256 4	174 9					
01	527 X	736	-0-	209 B	-94037	555 1	29 4	Y	138	138 0		7
						152 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	6388	-0-	6388 B	-65502	613	1	5422	3	Y	305	275	0	30	1	7
						17	4	336	9							
03	4712 X	7763	-0-	3051 B	-62451	769	1	6569	3	Y	367	365	0			9
						21	4	404	9							
04	2760 X	6054	-0-	3294 B	-59157	539	1	5002	3	Y	457	454	0			12
						10	4	503	9							
*05	7099 X	4379	-0-	-2720 B	-59157	330	1	3514	3	Y	479	476	0			15
						8	4	527	9							
*06	7500 X	4902	-0-	-2598 B	-59157	322	1	4066	3	Y	453	459	0			9
						16	4	498	9							
07	7750 X	5181	-0-	-2569 B	-59157	339	1	4372	3	Y	419	422	0			6
						9	4	461	9							
08	0 X	5236	-0-	5236 B	-53921	330	1	4416	3	Y	437	434	0			9
						9	4	481	9							
09	6060 X	4461	-0-	-1599 B	-53921	306	1	3638	3	Y	464	464	0			9
						7	4	510	9							
10	5208 X	3111	-0-	-2097 B	-53921	298	1	2254	3	Y	501	497	0			13
						8	4	551	9							
11	5070 X	2895	-0-	-2175 B	-53921	364	1	2034	3	Y	443	443	0			13
						10	4	487	9							
12	5239 X	2532	-0-	-2707 B	-53921	359	1	1798	3	Y	334	340	0			7
						8	4	367	9							
01	5239 X	1352	-0-	-3887 B	-53921	511	1	596	3	Y	209	210	0			6
						15	4	230	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

*02	0 X	367	-0-	367 B	-188550	324	1	2	3	Y	31	30	0			1
						7	4	34	9							
03	372 X	780	-0-	408 B	-188142	573	1	189	3	Y	3	4	0			-0-
						15	4	3	9							
04	360 X	2264	-0-	1904 B	-186238	292	1	1923	3	Y	37	36	0			1
						8	4	41	9							
*05	403 X	2647	-0-	2244 B	-183994	380	1	2142	3	Y	85	83	0			3
						31	4	94	9							
*06	750 X	2333	-0-	1583 B	-182411	135	1	2120	3	Y	64	64	0			3
						8	4	70	9							
07	2325 X	2965	-0-	640 B	-181771	171	1	2682	3	Y	96	95	0			4
						6	4	106	9							
08	0 X	2925	-0-	2925 B	-178846	145	1	2680	3	Y	86	86	0			4
						5	4	95	9							
09	2790 X	2981	-0-	191 B	-178655	139	1	2728	3	Y	101	100	0			5
						3	4	111	9							
10	2976 X	2811	-0-	-165 B	-178655	157	1	2544	3	Y	95	96	0			4
						5	4	105	9							
11	2880 X	2494	-0-	-386 B	-178655	491	1	1825	3	Y	133	131	0			6
						32	4	146	9							
12	3069 X	2328	-0-	-741 B	-178655	261	1	1825	3	Y	185	183	0			8
						38	4	204	9							
01	3069 X	3880	-0-	811 B	-177844	573	1	2869	3	Y	369	358	0			19
						32	4	406	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	5073	-0-	5073 B	-100844	641	1	4132	3	Y	265	262	0		6
						8	4	292	9						
03	7874 X	4624	-0-	-3250 B	-100844	700	1	3531	3	Y	344	346	0		4
						15	4	378	9						
04	6780 X	6886	-0-	106 B	-100738	798	1	5792	3	Y	256	255	0		5
						14	4	282	9						
*05	6696 X	5189	-0-	-1507 B	-100738	933	1	3960	3	Y	261	263	0		3
						9	4	287	9						
*06	5430 X	1383	-0-	-4047 B	-100738	482	1	717	3	Y	158	158	0		3
						10	4	174	9						
07	7130 X	327	-0-	-6803 B	-100738	279	1	8	3	Y	33	35	0		1
						4	4	36	9						
08	0 X	532	-0-	532 B	-100206	366	1	18	3	Y	130	129	0		2
						5	4	143	9						
09	6900 X	2704	-0-	-4196 B	-100206	436	1	2117	3	Y	133	133	0		2
						5	4	146	9						
10	5208 X	8537	-0-	3329 B	-96877	749	1	7463	3	Y	274	271	0		5
						24	4	301	9						
11	1410 X	5629	-0-	4219 B	-92658	505	1	4788	3	Y	296	295	0		6
						10	4	326	9						
12	2790 X	7422	-0-	4632 B	-88026	754	1	6205	3	Y	400	399	0		7
						23	4	440	9						
01	8525 X	5871	-0-	-2654 B	-88026	879	1	4668	3	Y	265	267	0		5
						32	4	292	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
*05	0 X	2200	-0-	2200 B	-54537	665	1	1350	3	Y	155	155	0		5
						14	4	171	9						
06	2340 X	134	-0-	-2206 B	-54537	100	1	3	4	Y	28	32	0		1
						31	9								
07	2418 X	3501	-0-	1083 B	-53454	461	1	2664	3	Y	332	328	0		5
						11	4	365	9						
08	0 X	3250	-0-	3250 B	-50204	467	1	2479	3	Y	266	266	0		5
						11	4	293	9						
09	2160 X	2343	-0-	183 B	-50021	649	1	1387	3	Y	267	267	0		5
						13	4	294	9						
10	3534 X	1840	-0-	-1694 B	-50021	197	1	1330	3	Y	280	278	0		7
						5	4	308	9						
11	3390 X	1293	-0-	-2097 B	-50021	181	1	822	3	Y	259	259	0		7
						5	4	285	9						
12	3503 X	1906	-0-	-1597 B	-50021	186	1	1446	3	Y	245	247	0		5
						4	4	270	9						
01	3255 X	4259	-0-	1004 B	-49017	498	1	2914	3	Y	755	737	0		23
						16	4	831	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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	3937	-0-	3937 B	-34380	463 1	2974 3	Y	449	461 0	10 1	14		
						6 4	494 9							
03	5487 X	8686	-0-	3199 B	-31181	886 1	6075 3	Y	1563	1542 0		35		
						6 4	1719 9							
04	5310 X	7140	-0-	1830 B	-29351	912 1	4789 3	Y	1292	1290 0		37		
						18 4	1421 9							
*05	5487 X	6376	-0-	889 B	-28462	845 1	3842 3	Y	1525	1511 0		51		
						11 4	1678 9							
*06	5310 X	7168	-0-	1858 B	-26604	819 1	4699 3	Y	1486	1493 0		44		
						15 4	1635 9							
07	5487 X	6801	-0-	1314 B	-25290	776 1	4323 3	Y	1536	1526 0		54		
						12 4	1690 9							
08	0 X	5921	-0-	5921 B	-19369	801 1	3926 3	Y	1070	1081 0		43		
						17 4	1177 9							
09	8160 X	5829	-0-	-2331 B	-19369	756 1	3958 3	Y	1007	1006 0		44		
						7 4	1108 9							
10	7409 X	6225	-0-	-1184 B	-19369	822 1	4261 3	Y	1030	1028 0		46		
						9 4	1133 9							
11	7170 X	5424	-0-	-1746 B	-19369	782 1	3599 3	Y	930	937 0		39		
						20 4	1023 9							
12	6789 X	4911	-0-	-1878 B	-19369	771 1	3205 3	Y	842	840 0		41		
						9 4	926 9							
01	6231 X	7299	-0-	1068 B	-18301	826 1	5111 3	Y	1209	1180 0		70		
						32 4	1330 9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
*02	0 X	1970	-0-	1970 B	-38148	484 1	1248 3	Y	207	226 0		8		
						10 4	228 9							
03	3472 X	2398	-0-	-1074 B	-38148	603 1	1415 3	Y	331	324 0		15		
						16 4	364 9							
04	3030 X	2204	-0-	-826 B	-38148	398 1	1586 3	Y	190	198 0		7		
						11 4	209 9							
*05	3131 X	2024	-0-	-1107 B	-38148	488 1	1076 3	Y	383	376 0		14		
						39 4	421 9							
*06	2670 X	856	-0-	-1814 B	-38148	624 1	73 3	Y	127	135 0		6		
						19 4	140 9							
*07	2387 X	313	-0-	-2074 B	-38148	238 1	1 3	Y	62	65 0		3		
						6 4	68 9							
08	0 X	402	-0-	402 B	-37746	222 1	1 3	Y	157	153 0		7		
						6 4	173 9							
09	2190 X	438	-0-	-1752 B	-37746	224 1	1 3	Y	190	188 0		9		
						4 4	209 9							
10	2015 X	422	-0-	-1593 B	-37746	241 1	7 4	Y	158	160 0		7		
						174 9								
11	870 X	365	-0-	-505 B	-37746	219 1	14 4	Y	120	122 0		5		
						132 9								
12	465 X	1521	-0-	1056 B	-36690	353 1	920 3	Y	178	175 0		8		
						52 4	196 9							
01	465 X	4462	-0-	3997 B	-32693	892 1	2552 3	Y	882	844 0		46		
						48 4	970 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279234		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	570	1	1895	3	Y	240	243	0			9
						12	4	264	9							
03	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	590	1	1913	3	Y	297	293	0			13
						16	4	327	9							
04	1650 N	1509	-0-	-141 B	-0-	304	1	1051	3	Y	133	141	0			5
						8	4	146	9							
*05	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	823	1	2412	3	Y	331	324	0			12
						65	4	364	9							
*06	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	257	1	2146	3	Y	266	266	0			12
						12	4	293	9							
07	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	218	1	3464	3	Y	250	251	0			11
						7	4	275	9							
08	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	174	1	3167	3	Y	240	241	0			10
						6	4	264	9							
09	3510 X	3284	-0-	-226 B	-0-	155	1	2848	3	Y	252	250	0			12
						4	4	277	9							
10	3999 X	3296	-0-	-703 B	-0-	182	1	2825	3	Y	257	257	0			12
						6	4	283	9							
11	3840 X	3026	-0-	-814 B	-0-	207	1	2567	3	Y	215	217	0			10
						15	4	237	9							
12	3968 X	2168	-0-	-1800 B	-0-	198	1	1684	3	Y	234	234	0			10
						29	4	257	9							
01	3627 X	2595	-0-	-1032 B	-0-	310	1	2038	3	Y	209	208	0			11
						17	4	230	9							

MAY B UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279244		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200								
*02	0 X	816	-0-	816 B	-13678	79	1	575	3	Y	146	147	0			3
						1	4	161	9							
03	434 X	1678	-0-	1244 B	-12434	192	1	1348	3	Y	122	123	0			2
						4	4	134	9							
04	2040 X	2235	-0-	195 B	-12239	228	1	1781	3	Y	202	200	0			4
						4	4	222	9							
*05	2108 X	3014	-0-	906 B	-11333	269	1	2452	3	Y	264	265	0			3
						3	4	290	9							
*06	2040 X	1386	-0-	-654 B	-11333	203	1	947	3	Y	210	209	0			4
						5	4	231	9							
07	2325 X	4821	-0-	2496 B	-8837	546	1	3363	3	Y	820	810	0			14
						10	4	902	9							
08	0 X	5022	-0-	5022 B	-3815	597	1	3500	3	Y	832	831	0			15
						10	4	915	9							
09	2910 X	3897	-0-	987 B	-2828	324	1	2820	3	Y	681	685	0			11
						4	4	749	9							
10	4867 X	4290	-0-	-577 B	-2828	498	1	3118	3	Y	599	599	0			11
						15	4	659	9							
11	4770 X	4233	-0-	-537 B	-2828	509	1	3165	3	Y	500	500	0			11
						9	4	550	9							
12	4929 X	3711	-0-	-1218 B	-2828	503	1	2756	3	Y	397	401	0			7
						15	4	437	9							
01	4929 X	777	-0-	-4152 B	-2828	70	1	630	3	Y	67	73	0			1
						3	4	74	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1288 X	991	-0-	-297 B	-6285	422 1	143 3	12 4	414 9	Y	376	338 0	37 1		9
03	3069 X	1216	-0-	-1853 B	-6285	603 1	144 3	16 4	453 9	Y	412	411 0			10
04	6870 X	1045	-0-	-5825 B	-6285	596 1	148 3	11 4	290 9	Y	264	267 0			7
05	7099 X	734	-0-	-6365 B	-6285	341 1	1 3	7 4	385 9	Y	350	346 0			11
*06	6870 X	438	-0-	-6432 B	-6285	196 1	5 4	237 9		Y	215	222 0			4
07	1209 X	741	-0-	-468 B	-6285	272 1	4 3	6 4	459 9	Y	417	415 0			6
08	0 X	323	-0-	323 B	-5962	144 1	1 3	3 4	175 9	Y	159	162 0			3
09	1050 X	747	-0-	-303 B	-5962	357 1	14 3	7 4	369 9	Y	335	331 0			7
10	744 X	1446	-0-	702 B	-5260	662 1	223 3	15 4	546 9	Y	496	490 0			13
11	720 X	949	-0-	229 B	-5031	587 1	15 3	14 4	333 9	Y	303	307 0			9
12	775 X	989	-0-	214 B	-4817	612 1	9 3	12 4	356 9	Y	324	326 0			7
01	1457 X	1014	-0-	-443 B	-4817	554 1	176 3	16 4	268 9	Y	244	244 0			7

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	-	17672		
*02	0 X	407	-0-	407 B	-8392	295 1	1 3	8 4	103 9	Y	94	86 0	9 1		2
03	2015 X	1539	-0-	-476 B	-8392	529 1	851 3	14 4	145 9	Y	132	131 0			3
04	1950 X	1085	-0-	-865 B	-8392	566 1	399 3	10 4	110 9	Y	100	100 0			3
05	1643 X	463	-0-	-1180 B	-8392	289 1	1 3	6 4	167 9	Y	152	150 0			5
06	1500 X	676	-0-	-824 B	-8392	208 1	5 4	463 9		Y	421	417 0			9
07	1550 X	822	-0-	-728 B	-8392	378 1	1 3	8 4	435 9	Y	395	398 0			6
08	0 N	321	-0-	321 B	-8071	260 1	1 3	6 4	54 9	Y	49	54 0			1
09	690 N	750	-0-	60 B	-8011	131 1	1 3	3 4	615 9	Y	559	549 0			11
10	837 N	491	-0-	-346 B	-8011	136 1	3 4	352 9		Y	320	323 0			8
11	300 N	716	-0-	416 B	-7595	158 1	4 4	554 9		Y	504	498 0			14
12	775 N	329	-0-	-446 B	-7595	205 1	4 4	120 9		Y	109	121 0			2
01	496 N	697	-0-	201 B	-7394	308 1	9 4	380 9		Y	345	337 0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-93			Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184			
*05	372 X	458	-0-	86	B	-84778	195	1	8	3	Y	231	231	0	3
							1	4	254	9					
*06	360 X	499	-0-	139	B	-84639	183	1	7	3	Y	278	276	0	5
							3	4	306	9					
07	279 X	492	-0-	213	B	-84426	193	1	18	3	Y	253	254	0	4
							3	4	278	9					
08	0 N	1053	-0-	1053	B	-83373	243	1	440	3	Y	333	331	0	6
							4	4	366	9					
09	510 N	1394	-0-	884	B	-82489	245	1	770	3	Y	342	342	0	6
							3	4	376	9					
10	496 N	2220	-0-	1724	B	-80765	273	1	1540	3	Y	363	362	0	7
							8	4	399	9					
11	1020 N	1932	-0-	912	B	-79853	194	1	1493	3	Y	219	221	0	5
							4	4	241	9					
12	1426 N	2697	-0-	1271	B	-78582	226	1	2185	3	Y	254	255	0	4
							7	4	279	9					
01	2046 N	534	-0-	-1512	B	-78582	70	1	459	3	Y	2	6	0	-0-
							3	4	2	9					

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249			
*02	0 X	10404	-0-	10404	B	-119281	1031	1	7274	3	Y	1896	1887	0	41
							13	4	2086	9					
03	42222 X	10478	-0-	-31744	B	-119281	1037	1	7318	3	Y	1910	1927	0	24
							22	4	2101	9					
04	24690 X	8181	-0-	-16509	B	-119281	823	1	5547	3	Y	1634	1629	0	29
							14	4	1797	9					
*05	15872 X	5526	-0-	-10346	B	-119281	679	1	3489	3	Y	1228	1242	0	15
							7	4	1351	9					
*06	15360 X	4682	-0-	-10678	B	-119281	472	1	3081	3	Y	1014	1010	0	19
							14	4	1115	9					
07	11532 X	2775	-0-	-8757	B	-119281	301	1	1894	3	Y	522	532	0	9
							6	4	574	9					
08	0 X	4084	-0-	4084	B	-115197	441	1	2814	3	Y	747	743	0	13
							7	4	822	9					
09	8190 X	2635	-0-	-5555	B	-115197	399	1	1636	3	Y	541	545	0	9
							5	4	595	9					
10	5518 X	3059	-0-	-2459	B	-115197	422	1	1753	3	Y	792	786	0	15
							13	4	871	9					
11	4680 X	2012	-0-	-2668	B	-115197	269	1	1130	3	Y	553	556	0	12
							5	4	608	9					
12	4092 X	1594	-0-	-2498	B	-115197	264	1	879	3	Y	403	408	0	7
							8	4	443	9					
01	4092 X	664	-0-	-3428	B	-115197	93	1	424	3	Y	131	135	0	3
							3	4	144	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450			
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	0 X	3526	-0-	3526 B	-26294	293 1	2682 3	Y	497	495 0	7
						4 4	547 9				
09	3750 X	3234	-0-	-516 B	-26294	264 1	2464 3	Y	456	456 0	7
						4 4	502 9				
10	3875 X	2497	-0-	-1378 B	-26294	249 1	1854 3	Y	354	355 0	6
						5 4	389 9				
11	3750 X	2932	-0-	-818 B	-26294	484 1	2084 3	Y	321	321 0	6
						11 4	353 9				
12	3534 X	2285	-0-	-1249 B	-26294	508 1	1473 3	Y	267	268 0	5
						10 4	294 9				
01	3534 X	2594	-0-	-940 B	-26294	682 1	1514 3	Y	333	330 0	8
						32 4	366 9				

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066			
*O2	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	0 X	11272	-0-	11272 B	-242397	745 1	9821 3	Y	625	658 0	26
						18 4	688 9				
03	12462 X	11242	-0-	-1220 B	-242397	861 1	9300 3	Y	962	953 0	35
						23 4	1058 9				
04	12060 X	2990	-0-	-9070 B	-242397	248 1	2408 3	Y	299	325 0	9
						5 4	329 9				
*05	12462 X	798	-0-	-11664 B	-242397	300 1	164 3	Y	294	293 0	10
						11 4	323 9				
*06	12060 X	14307	-0-	2247 B	-240150	900 1	10995 3	Y	2148	2105 0	53
						49 4	2363 9				
07	12462 X	11024	-0-	-1438 B	-240150	889 1	7862 3	Y	2040	2076 0	17
						29 4	2244 9				
08	0 X	10101	-0-	10101 B	-230049	565 1	7708 3	Y	1645	1641 0	21
						18 4	1810 9				
09	16770 X	8182	-0-	-8588 B	-230049	449 1	6262 3	Y	1327	1337 0	11
						11 4	1460 9				
10	14818 X	6917	-0-	-7901 B	-230049	401 1	5276 3	Y	1121	1125 0	7
						7 4	1233 9				
11	14310 X	6459	-0-	-7851 B	-230049	498 1	4760 3	Y	1082	1080 0	9
						11 4	1190 9				
12	11036 X	5289	-0-	-5747 B	-230049	491 1	3707 3	Y	986	987 0	8
						6 4	1085 9				
01	10106 X	5226	-0-	-4880 B	-230049	447 1	3614 3	Y	1028	1024 0	12
						34 4	1131 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	414	-0-	414 B	-170073	264 1 6 4	1 3 143 9	Y	130	127 0	5
03	T. A.	522	-0-	522 B	-169551	343 1 9 4	2 3 168 9	Y	153	152 0	6
04	T. A.	513	-0-	513 B	-169038	204 1 4 4	1 3 304 9	Y	276	274 0	8
05	T. A.	447	-0-	447 B	-168591	179 1 6 4	1 3 261 9	Y	237	237 0	8
06	0 X	26	-0-	26 B	-168565	22 1 3 9	1 4	Y	3	11 0	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-168565			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-168565			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-168565			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-		-0-

HEMBY UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256		
08	0 X	4051	-0-	4051 B	-40751	585 1 7 4	2383 3 1076 9	Y	978	972 0	13
09	5280 X	793	-0-	-4487 B	-40751	512 1 273 9	8 4	Y	248	257 0	4
10	8029 X	929	-0-	-7100 B	-40751	493 1 427 9	9 4	Y	388	385 0	7
11	7770 X	762	-0-	-7008 B	-40751	490 1 11 4	1 3 260 9	Y	236	238 0	5
12	8029 X	684	-0-	-7345 B	-40751	510 1 164 9	10 4	Y	149	151 0	3
01	4061 X	2690	-0-	-1371 B	-40751	587 1 27 4	1627 3 449 9	Y	408	401 0	10

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330		
*02	0 X	16058	-0-	16058 B	-24709	896 1 25 4	14624 3 513 9	Y	466	416 0	46 1 11
03	6262 X	13319	-0-	7057 B	-17652	780 1 22 4	11952 3 565 9	Y	514	513 0	12
04	6060 X	6710	-0-	650 B	-17002	825 1 16 4	5533 3 336 9	Y	305	309 0	8
*05	6262 X	3741	-0-	-2521 B	-17002	759 1 16 4	2689 3 277 9	Y	252	252 0	8
*06	6060 X	3650	-0-	-2410 B	-17002	551 1 19 4	2757 3 323 9	Y	294	296 0	6
07	6262 X	5011	-0-	-1251 B	-17002	748 1 17 4	3970 3 276 9	Y	251	253 0	4
08	0 X	5465	-0-	5465 B	-11537	763 1 19 4	4399 3 284 9	Y	258	257 0	5
09	6720 X	3543	-0-	-3177 B	-11537	684 1 14 4	2572 3 273 9	Y	248	248 0	5
10	5084 X	5327	-0-	243 B	-11294	714 1 18 4	3779 3 816 9	Y	742	728 0	19
11	5310 X	4184	-0-	-1126 B	-11294	685 1 18 4	3200 3 281 9	Y	255	267 0	7
12	5487 X	4416	-0-	-1071 B	-11294	708 1 15 4	3418 3 275 9	Y	250	252 0	5
01	5487 X	3001	-0-	-2486 B	-11294	510 1 16 4	2265 3 210 9	Y	191	190 0	6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 N	1087	-0-	1087 B	-26936	406	1 271	3 398	Y	362	322	0 35	1 1	8	
03	1674 N	944	-0-	-730 B	-26936	553	1 145	3 232	Y	211	214	0 0	0 0	5	
04	600 N	826	-0-	226 B	-26710	575	1 88	3 153	Y	139	140	0 0	0 0	4	
*05	1240 N	750	-0-	-490 B	-26710	374	1 88	3 281	Y	255	251	0 0	0 0	8	
*06	900 N	521	-0-	-379 B	-26710	199	1 132	3 185	Y	168	173	0 0	0 0	3	
07	868 N	586	-0-	-282 B	-26710	256	1 234	3 91	Y	83	85	0 0	0 0	1	
08	0 N	620	-0-	620 B	-26090	217	1 163	3 235	Y	214	211	0 0	0 0	4	
09	600 N	643	-0-	43 B	-26047	222	1 146	3 271	Y	246	245	0 0	0 0	5	
10	589 N	681	-0-	92 B	-25955	233	1 180	3 263	Y	239	238	0 0	0 0	6	
11	630 N	577	-0-	-53 B	-25955	214	1 150	3 208	Y	189	190	0 0	0 0	5	
12	651 N	539	-0-	-112 B	-25955	219	1 129	3 187	Y	170	171	0 0	0 0	4	
01	682 N	569	-0-	-113 B	-25955	377	1 7	3 174	Y	158	157	0 0	0 0	5	

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

*02	0 X	1653	-0-	1653 B	-19376	493	1 556	3 590	Y	536	476	0 52	1 1	12
03	3751 X	1025	-0-	-2726 B	-19376	543	1 272	3 196	Y	178	186	0 0	0 0	4
04	2790 X	921	-0-	-1869 B	-19376	545	1 219	3 147	Y	134	134	0 0	0 0	4
*05	1891 X	863	-0-	-1028 B	-19376	548	1 152	3 152	Y	138	138	0 0	0 0	4
*06	1830 X	1052	-0-	-778 B	-19376	483	1 283	3 273	Y	248	247	0 0	0 0	5
07	1891 X	1750	-0-	-141 B	-19376	348	1 1134	3 260	Y	236	238	0 0	0 0	3
08	0 N	2377	-0-	2377 B	-16999	223	1 1919	3 229	Y	208	207	0 0	0 0	4
09	1200 N	1916	-0-	716 B	-16283	209	1 1473	3 229	Y	208	208	0 0	0 0	4
10	1767 N	1286	-0-	-481 B	-16283	206	1 841	3 234	Y	213	212	0 0	0 0	5
11	2310 N	1041	-0-	-1269 B	-16283	190	1 611	3 235	Y	214	213	0 0	0 0	6
12	1984 N	1014	-0-	-970 B	-16283	195	1 585	3 230	Y	209	211	0 0	0 0	4
01	1271 N	718	-0-	-553 B	-16283	349	1 157	3 202	Y	184	182	0 0	0 0	6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	661	-0-	661 B	-27914	558 1	3 3	6 4	94 9	Y	85	87 0	2 1			3
03	806 X	2320	-0-	1514 B	-26400	564 1	1469 3	3 4	284 9	Y	258	255 0				6
04	900 X	1693	-0-	793 B	-25607	399 1	711 3	8 4	575 9	Y	523	514 0				15
*05	930 X	1058	-0-	128 B	-25479	444 1	535 3	11 4	68 9	Y	62	75 0				2
*06	2250 X	2298	-0-	48 B	-25431	776 1	1309 3	8 4	205 9	Y	186	183 0				5
07	2325 X	2076	-0-	-249 B	-25431	755 1	909 3	10 4	402 9	Y	365	357 0				13
08	0 X	2647	-0-	2647 B	-22784	621 1	1780 3	13 4	233 9	Y	212	216 0				9
09	2610 X	2046	-0-	-564 B	-22784	543 1	1311 3	4 4	188 9	Y	171	173 0				7
10	2387 X	1186	-0-	-1201 B	-22784	555 1	274 3	5 4	352 9	Y	320	313 0				14
11	2580 X	1751	-0-	-829 B	-22784	509 1	1052 3	11 4	179 9	Y	163	170 0				7
12	2666 X	1640	-0-	-1026 B	-22784	481 1	986 3	4 4	169 9	Y	154	154 0				7
01	2666 X	510	-0-	-2156 B	-22784	369 1	4 3	13 4	124 9	Y	113	114 0				6

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622						
*02	0 X	5837	-0-	5837 B	-102455	617 1	4369 3	17 4	834 9	Y	758	678 0	75 1			17
03	7843 X	7654	-0-	-189 B	-102455	759 1	6086 3	21 4	788 9	Y	716	716 0				17
04	6180 X	6742	-0-	562 B	-101893	735 1	5412 3	14 4	581 9	Y	528	531 0				14
*05	6541 X	8376	-0-	1835 B	-100058	903 1	6760 3	20 4	693 9	Y	630	624 0				20
*06	7410 X	7064	-0-	-346 B	-100058	683 1	5521 3	28 4	832 9	Y	756	761 0				15
07	7657 X	1306	-0-	-6351 B	-100058	528 1	111 3	11 4	656 9	Y	596	603 0				8
08	0 X	2006	-0-	2006 B	-98052	577 1	560 3	13 4	856 9	Y	778	771 0				15
09	8280 X	5042	-0-	-3238 B	-98052	711 1	3389 3	15 4	927 9	Y	843	841 0				17
10	8370 X	6251	-0-	-2119 B	-98052	770 1	4690 3	20 4	771 9	Y	701	700 0				18
11	7080 X	2070	-0-	-5010 B	-98052	560 1	940 3	14 4	556 9	Y	505	509 0				14
12	5208 X	1241	-0-	-3967 B	-98052	581 1	90 3	11 4	559 9	Y	508	511 0				11
01	6262 X	2005	-0-	-4257 B	-98052	478 1	1185 3	15 4	327 9	Y	297	299 0				9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	6534	-0-	6534 B	-78787	571 1	5872 3	13 4	78 9	Y	71	69 0			3
03	1395 X	8931	-0-	7536 B	-71251	493 1	8301 3	14 4	123 9	Y	112	111 0			4
04	1350 X	5867	-0-	4517 B	-66734	525 1	5247 3	10 4	85 9	Y	77	79 0			2
*05	5301 X	1894	-0-	-3407 B	-66734	476 1	1388 3	17 4	13 9	Y	12	14 0			-0-
*06	5130 X	5951	-0-	821 B	-65913	614 1	4992 3	29 4	316 9	Y	287	280 0			7
07	5301 X	3908	-0-	-1393 B	-65913	467 1	3204 3	15 4	222 9	Y	202	207 0			2
08	0 X	3529	-0-	3529 B	-62384	398 1	2931 3	12 4	188 9	Y	171	171 0			2
09	7020 X	3361	-0-	-3659 B	-62384	395 1	2817 3	9 4	140 9	Y	127	128 0			1
10	6169 X	2913	-0-	-3256 B	-62384	309 1	2546 3	5 4	53 9	Y	48	49 0			-0-
11	5970 X	4664	-0-	-1306 B	-62384	268 1	4333 3	7 4	56 9	Y	51	51 0			-0-
12	3906 X	4588	-0-	682 B	-61702	283 1	4207 3	4 4	94 9	Y	85	84 0			1
01	3534 X	7492	-0-	3958 B	-57744	379 1	6450 3	30 4	633 9	Y	575	569 0			7

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

*02	0 X	221	-0-	221 B	-118459	214 1	2 3	5 4		Y	-0-	1 0			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-118459					Y	-0-				-0-
04	150 N	79	-0-	-71 B	-118459	67 1	1 3	1 4	10 9	Y	9	9 0			-0-
*05	248 N	21	-0-	-227 B	-118459	18 1	1 3	1 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-118459					Y	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-118459	63 1	6 3	2 4	7 9	Y	6	6 0			-0-
*08	0 N	301	-0-	301 B	-118158	247 1	1 3	7 4	46 9	Y	42	41 0			1
09	0 N	212	-0-	212 B	-117946	177 1	4 4	31 9	4 4	Y	28	29 0			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-117946	68 1	1 4	9 9		Y	8	8 0			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-117946					Y	-0-				-0-
12	217 N	295	-0-	78 B	-117868	282 1	3 4	10 9		Y	9	9 0			-0-
01	93 N	571	-0-	478 B	-117390	480 1	35 4	56 9		Y	51	50 0			1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

08	0 X	7213	-0-	7213 B	-132306	816 1	5150 3	130 4	1117 9	Y	1015	1017 0			46
09	8280 X	3950	-0-	-4330 B	-132306	695 1	2558 3	57 4	640 9	Y	582	601 0			27
10	8556 X	3064	-0-	-5492 B	-132306	776 1	1344 3	156 4	788 9	Y	716	707 0			36
11	7950 X	8289	-0-	339 B	-131967	1436 1	5786 3	205 4	862 9	Y	784	780 0			40
12	7440 X	8388	-0-	948 B	-131019	1449 1	5965 3	180 4	794 9	Y	722	731 0			31
01	7223 X	8786	-0-	1563 B	-129456	1161 1	5943 3	274 4	1408 9	Y	1280	1237 0			74

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1016	-0-	1016 B	-10780	586 1	237 3	94 4	99 9	Y	90	88 0				4
09	690 N	1565	-0-	875 B	-9905	672 1	575 3	56 4	262 9	Y	238	231 0				11
10	775 N	857	-0-	82 B	-9823	592 1	119 4	146 9		Y	133	137 0				7
11	990 N	935	-0-	-55 B	-9823	632 1	3 3	90 4	210 9	Y	191	188 0				10
12	1612 N	1005	-0-	-607 B	-9823	752 1	85 3	93 4	75 9	Y	68	75 0				3
01	868 N	1536	-0-	668 B	-9155	635 1	319 3	150 4	432 9	Y	393	373 0				23

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

*05	1209 X	433	-0-	-776 B	-77413	265 1	1 3	2 4	165 9	Y	150	153 0				2
06	1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-77413					Y	-0-	2 0				-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-77413					Y	-0-					-0-
*08	0 X	112	-0-	112 B	-77301	109 1	1 3	2 4		Y	-0-					-0-
09	1290 X	267	-0-	-1023 B	-77301	142 1	123 3	2 4		Y	-0-					-0-
10	434 X	268	-0-	-166 B	-77301	261 1	7 4			Y	-0-					-0-
11	120 X	109	-0-	-11 B	-77301	107 1	2 4			Y	-0-					-0-
12	279 X	173	-0-	-106 B	-77301	168 1	5 4			Y	-0-					-0-
01	279 X	75	-0-	-204 B	-77301	73 1	2 4			Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

*02	18672 X	2968	-0-	-15704 B	-0-	748 1	1495 3	9 4	716 9	Y	651	642 0				14
03	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	881 1	3872 3	18 4	567 9	Y	515	523 0				6
04	4320 X	3566	-0-	-754 B	-0-	741 1	2015 3	12 4	798 9	Y	725	718 0				13
*05	4464 X	2440	-0-	-2024 B	-0-	666 1	1256 3	6 4	512 9	Y	465	472 0				6
*06	5160 X	2703	-0-	-2457 B	-0-	649 1	1462 3	14 4	578 9	Y	525	521 0				10
07	5332 X	1694	-0-	-3638 B	-0-	441 1	793 3	7 4	453 9	Y	412	415 0				7
08	1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	509 1	48 3	7 4	542 9	Y	493	491 0				9
09	3570 X	1026	-0-	-2544 B	-0-	546 1	6 4	474 9		Y	431	433 0				7
10	2790 X	733	-0-	-2057 B	-0-	439 1	12 4	282 9		Y	256	258 0				5
11	2730 X	1166	-0-	-1564 B	-0-	603 1	9 4	554 9		Y	504	498 0				11
12	1705 X	890	-0-	-815 B	-0-	462 1	13 4	415 9		Y	377	381 0				7
01	1116 X	682	-0-	-434 B	-0-	179 1	72 3	6 4	425 9	Y	386	386 0				7

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	1687	-0-	1687 B	-72421	911 1	501 3	10 4	265 9	Y	241	238 0			5
03	9300 X	952	-0-	-8348 B	-72421	701 1	50 3	14 4	187 9	Y	170	173 0			2
04	9000 X	2149	-0-	-6851 B	-72421	699 1	1126 3	12 4	312 9	Y	284	281 0			5
*05	5673 X	746	-0-	-4927 B	-72421	253 1	412 3	2 4	79 9	Y	72	76 0			1
06	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-72421					Y	-0-	1 0			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-72421					Y	-0-				-0-
08	0 X	74	-0-	74 B	-72347	57 1	3 3	1 4	13 9	Y	12	12 0			-0-
09	2160 X	1844	-0-	-316 B	-72347	216 1	1371 3	3 4	254 9	Y	231	227 0			4
10	744 X	975	-0-	231 B	-72116	254 1	559 3	7 4	155 9	Y	141	142 0			3
11	60 X	1409	-0-	1349 B	-70767	334 1	824 3	5 4	246 9	Y	224	222 0			5
12	1891 X	2309	-0-	418 B	-70349	423 1	1237 3	13 4	636 9	Y	578	573 0			10
01	1891 X	847	-0-	-1044 B	-70349	174 1	147 3	6 4	520 9	Y	473	474 0			9

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457 -	16959			
*02	0 X	2305	-0-	2305 B	-123090	210 1	2001 3	5 4	89 9	Y	81	87 0			3
03	3441 X	3236	-0-	-205 B	-123090	342 1	2775 3	9 4	110 9	Y	100	99 0			4
04	2970 X	7747	-0-	4777 B	-118313	686 1	6789 3	13 4	259 9	Y	235	232 0			7
*05	3069 X	7883	-0-	4814 B	-113499	735 1	6892 3	28 4	228 9	Y	207	207 0			7
*06	3120 X	5363	-0-	2243 B	-111256	469 1	4652 3	24 4	218 9	Y	198	200 0			5
07	7998 X	5840	-0-	-2158 B	-111256	573 1	5038 3	18 4	211 9	Y	192	195 0			2
08	0 X	5555	-0-	5555 B	-105701	575 1	4770 3	17 4	193 9	Y	175	175 0			2
09	7740 X	5379	-0-	-2361 B	-105701	458 1	4753 3	11 4	157 9	Y	143	144 0			1
10	7874 X	6292	-0-	-1582 B	-105701	458 1	5550 3	8 4	276 9	Y	251	250 0			2
11	5670 X	3750	-0-	-1920 B	-105701	302 1	3264 3	7 4	177 9	Y	161	162 0			1
12	5859 X	4450	-0-	-1409 B	-105701	318 1	3874 3	5 4	253 9	Y	230	229 0			2
01	6293 X	5821	-0-	-472 B	-105701	527 1	4833 3	41 4	420 9	Y	382	380 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	0 X	994	-0-	994 B	-59313	687 1	4 3	Y	268	266 0	6
03	2480 X	840	-0-	-1640 B	-59313	8 4	295 9	Y	223	226 0	3
04	2400 X	8	-0-	-2392 B	-59313	12 4	1 3	Y	2	5 0	-0-
*05	2046 X	66	-0-	-1980 B	-59313	6 1	2 9	Y	8	8 0	-0-
*06	1980 X	286	-0-	-1694 B	-59313	57 1	9 9	Y	9	9 0	-0-
*07	1085 X	595	-0-	-490 B	-59313	270 1	1 3	Y	215	211 0	4
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59313	5 4	10 9	Y	-0-	4 0	-0-
09	120 N	241	-0-	121 B	-59192	5 4	237 9	Y	4	4 0	-0-
10	124 N	875	-0-	751 B	-58441	234 1	3 4	Y	127	125 0	2
11	0 N	815	-0-	815 B	-57626	4 9	118 3	Y	137	136 0	3
12	124 N	752	-0-	628 B	-56998	600 1	140 9	Y	182	182 0	3
01	124 N	514	-0-	390 B	-56608	17 4	29 3	Y	90	91 0	2
						626 1	151 9	Y			
						9 4	15 4	Y			
						537 1	13 4	Y			
						200 9					
						402 1					
						99 9					

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	8	-0-	8 B	-37313	8 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-	-0-	-0-

MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195		
*02	0 X	1029	-0-	1029 B	-112354	811 1	2 3	Y	188	186 0	4
03	2046 X	1196	-0-	-850 B	-112354	9 4	207 9	Y	298	298 0	4
04	1980 X	891	-0-	-1089 B	-112354	850 1	1 3	Y	225	225 0	4
*05	1395 X	1151	-0-	-244 B	-112354	17 4	328 9	Y	317	317 0	4
*06	1350 X	741	-0-	-609 B	-112354	604 1	29 3	Y	194	194 0	4
07	1209 X	412	-0-	-797 B	-112354	10 4	248 9	Y	94	96 0	2
08	0 X	854	-0-	854 B	-111500	795 1	1 3	Y	276	273 0	5
09	1110 X	681	-0-	-429 B	-111500	6 4	349 9	Y	174	176 0	3
10	1147 X	1188	-0-	41 B	-111459	518 1	1 3	Y	422	417 0	8
11	840 X	1672	-0-	832 B	-110627	9 4	213 9	Y	457	455 0	10
12	868 X	977	-0-	109 B	-110518	302 1	2 3	Y	212	218 0	4
01	1178 X	653	-0-	-525 B	-110518	5 4	103 9	Y	159	160 0	3
						542 1	8 4	Y			
						304 9					
						485 1	5 4	Y			
						191 9					
						704 1	20 4	Y			
						464 9					
						808 1	349 3	Y			
						12 4	503 9	Y			
						723 1	21 4	Y			
						233 9					
						463 1	15 4	Y			
						175 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12463	- 18592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	4841	-0-	4841 B	-58046	380	1	4084	3	Y	338	335	0		7
						5	4	372	9						
03	5673 X	2949	-0-	-2724 B	-58046	319	1	2397	3	Y	205	209	0		3
						7	4	226	9						
04	5310 X	3449	-0-	-1861 B	-58046	359	1	2844	3	Y	218	217	0		4
						6	4	240	9						
*05	5487 X	2766	-0-	-2721 B	-58046	325	1	2307	3	Y	118	121	0		1
						4	4	130	9						
*06	5190 X	2808	-0-	-2382 B	-58046	344	1	2103	3	Y	319	314	0		6
						10	4	351	9						
07	5363 X	4417	-0-	-946 B	-58046	463	1	3535	3	Y	373	372	0		7
						9	4	410	9						
08	0 X	5517	-0-	5517 B	-52529	530	1	4485	3	Y	448	447	0		8
						9	4	493	9						
09	3450 X	4476	-0-	1026 B	-51503	466	1	3544	3	Y	418	419	0		7
						6	4	460	9						
10	4433 X	3195	-0-	-1238 B	-51503	457	1	2300	3	Y	385	385	0		7
						14	4	424	9						
11	5340 X	1952	-0-	-3388 B	-51503	317	1	1394	3	Y	214	216	0		5
						6	4	235	9						
12	5518 X	2772	-0-	-2746 B	-51503	465	1	1982	3	Y	283	283	0		5
						14	4	311	9						
01	5518 X	3061	-0-	-2457 B	-51503	642	1	1973	3	Y	385	383	0		7
						22	4	424	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	-8761			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37 B	-8724	30	1	7	4	Y	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID ->	280205	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11988	- 16423				
*02	0 X	4350	-0-	4350 B	-49492	701	1	3328	3	Y	277	281	0		3
						16	4	305	9						
03	2387 X	3539	-0-	1152 B	-48340	723	1	2465	3	Y	311	310	0		4
						9	4	342	9						
04	3420 X	3397	-0-	-23 B	-48340	673	1	2328	3	Y	354	353	0		5
						7	4	389	9						
*05	4805 X	2667	-0-	-2138 B	-48340	624	1	1679	3	Y	326	326	0		5
						5	4	359	9						
*06	4650 X	2329	-0-	-2321 B	-48340	461	1	1515	3	Y	313	315	0		3
						9	4	344	9						
07	4805 X	2820	-0-	-1985 B	-48340	638	1	1721	3	Y	408	407	0		4
						12	4	449	9						
08	0 X	1801	-0-	1801 B	-46539	559	1	961	3	Y	244	246	0		2
						13	4	268	9						
09	3390 X	1644	-0-	-1746 B	-46539	322	1	1071	3	Y	227	227	0		2
						1	4	250	9						
10	2852 X	2083	-0-	-769 B	-46539	251	1	1483	3	Y	309	308	0		3
						9	4	340	9						
11	2730 X	1805	-0-	-925 B	-46539	268	1	1152	3	Y	347	345	0		5
						3	4	382	9						
12	2821 X	1476	-0-	-1345 B	-46539	167	1	1078	3	Y	203	205	0		3
						8	4	223	9						
01	2077 X	2782	-0-	705 B	-45834	406	1	1641	3	Y	637	629	0		11
						34	4	701	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	3600	-0-	3600 B	-106315	725	1	2654	3	Y	186	187	0			2
						16	4	205	9							
03	2573 X	1662	-0-	-911 B	-106315	659	1	985	3	Y	9	11	0			-0-
						8	4	10	9							
04	2820 X	972	-0-	-1848 B	-106315	584	1	372	3	Y	9	9	0			-0-
						6	4	10	9							
*05	3286 X	1826	-0-	-1460 B	-106315	591	1	1055	3	Y	159	157	0			2
						5	4	175	9							
*06	3180 X	633	-0-	-2547 B	-106315	421	1	147	3	Y	54	55	0			1
						6	4	59	9							
07	3286 X	557	-0-	-2729 B	-106315	517	1	12	3	Y	17	18	0			-0-
						9	4	19	9							
08	0 X	443	-0-	443 B	-105872	422	1	9	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
09	1800 X	337	-0-	-1463 B	-105872	334	1	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	1829 X	2499	-0-	670 B	-105202	540	1	1619	3	Y	291	288	0			3
						20	4	320	9							
11	630 X	2235	-0-	1605 B	-103597	624	1	1428	3	Y	162	163	0			2
						5	4	178	9							
12	558 X	2023	-0-	1465 B	-102132	595	1	1325	3	Y	67	68	0			1
						29	4	74	9							
01	2511 X	2122	-0-	-389 B	-102132	565	1	1306	3	Y	185	183	0			3
						47	4	204	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

*02	T. A.	1240	-0-	1240 B	-39709	718	1	202	3	Y	284	280	0			6
						8	4	312	9							
03	T. A.	950	-0-	950 B	-38759	685	1	38	3	Y	194	198	0			2
						14	4	213	9							
04	T. A.	1373	-0-	1373 B	-37386	527	1	595	3	Y	220	218	0			4
						9	4	242	9							
*05	T. A.	1294	-0-	1294 B	-36092	697	1	355	3	Y	215	216	0			3
						5	4	237	9							
*06	0 X	1474	-0-	1474 B	-34618	540	1	744	3	Y	163	163	0			3
						11	4	179	9							
07	0 X	1800	-0-	1800 B	-32818	546	1	1081	3	Y	149	149	0			3
						9	4	164	9							
08	1302 X	1995	-0-	693 B	-32125	613	1	1075	3	Y	271	269	0			5
						9	4	298	9							
09	1650 X	2330	-0-	680 B	-31445	623	1	1311	3	Y	354	353	0			6
						7	4	389	9							
10	1798 X	1560	-0-	-238 B	-31445	709	1	594	3	Y	215	217	0			4
						20	4	237	9							
11	1920 X	319	-0-	-1601 B	-31445	115	1	110	3	Y	84	86	0			2
						2	4	92	9							
12	2418 X	907	-0-	-1511 B	-31445	675	1	36	3	Y	161	160	0			3
						19	4	177	9							
01	2418 X	1076	-0-	-1342 B	-31445	792	1	16	3	Y	220	219	0			4
						26	4	242	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	2908	-0-	2908 B	-87996	522 1	2039 3	11 4	336 9	Y	305	315 0			12
03	1767 X	2091	-0-	324 B	-87672	527 1	1484 3	14 4	66 9	Y	60	69 0			3
04	1710 X	1759	-0-	49 B	-87623	492 1	1171 3	13 4	83 9	Y	75	75 0			3
*05	3193 X	1771	-0-	-1422 B	-87623	511 1	1146 3	40 4	74 9	Y	67	68 0			2
*06	3090 X	1577	-0-	-1513 B	-87623	653 1	760 3	21 4	143 9	Y	130	126 0			6
07	3193 X	1468	-0-	-1725 B	-87623	570 1	718 3	15 4	165 9	Y	150	150 0			6
08	0 X	1825	-0-	1825 B	-85798	307 1	1282 3	9 4	227 9	Y	206	203 0			9
09	1770 X	2017	-0-	247 B	-85551	358 1	1358 3	7 4	294 9	Y	267	263 0			13
10	1767 X	2501	-0-	734 B	-84817	459 1	1751 3	13 4	278 9	Y	253	254 0			12
11	1770 X	2843	-0-	1073 B	-83744	478 1	2036 3	32 4	297 9	Y	270	270 0			12
12	2077 X	2347	-0-	270 B	-83474	512 1	1552 3	75 4	208 9	Y	189	193 0			8
01	2511 X	3425	-0-	914 B	-82560	611 1	2528 3	33 4	253 9	Y	230	226 0			12

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

*02	0 X	3541	-0-	3541 B	-36198	478 1	1287 3	10 4	1766 9	Y	1605	1667 0			62
03	5363 X	3027	-0-	-2336 B	-36198	571 1	1828 3	15 4	613 9	Y	557	594 0			25
04	3660 X	2798	-0-	-862 B	-36198	527 1	1367 3	14 4	890 9	Y	809	804 0			30
*05	3906 X	2418	-0-	-1488 B	-36198	527 1	849 3	41 4	1001 9	Y	910	907 0			33
*06	3780 X	1736	-0-	-2044 B	-36198	476 1	513 3	15 4	732 9	Y	665	668 0			30
07	3906 X	1840	-0-	-2066 B	-36198	467 1	768 3	13 4	592 9	Y	538	545 0			23
08	0 X	1973	-0-	1973 B	-34225	368 1	1095 3	11 4	499 9	Y	454	457 0			20
09	2790 X	1202	-0-	-1588 B	-34225	345 1	326 3	6 4	525 9	Y	477	474 0			23
10	2418 X	830	-0-	-1588 B	-34225	364 1	1 3	10 4	455 9	Y	414	418 0			19
11	1950 X	952	-0-	-998 B	-34225	443 1	6 3	28 4	475 9	Y	432	432 0			19
12	2015 X	2737	-0-	722 B	-33503	699 1	1174 3	102 4	762 9	Y	693	682 0			30
01	2015 X	3384	-0-	1369 B	-32134	674 1	1867 3	36 4	807 9	Y	734	726 0			38

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	2382	-0-	2382 B	-51687	430	1	346	3	Y	1449	1295	0	143	1	33
						12	4	1594	9							
03	4681 X	3180	-0-	-1501 B	-51687	596	1	1326	3	Y	1129	1136	0			26
						16	4	1242	9							
04	4530 X	1607	-0-	-2923 B	-51687	414	1	581	3	Y	549	560	0			15
						8	4	604	9							
*05	3193 X	1382	-0-	-1811 B	-51687	408	1	398	3	Y	516	515	0			16
						8	4	568	9							
*06	3090 X	1472	-0-	-1618 B	-51687	293	1	1021	3	Y	135	148	0			3
						9	4	149	9							
07	3193 X	1857	-0-	-1336 B	-51687	234	1	1318	3	Y	273	272	0			4
						5	4	300	9							
08	0 X	2558	-0-	2558 B	-49129	272	1	1286	3	Y	903	889	0			18
						7	4	993	9							
09	1710 X	1383	-0-	-327 B	-49129	219	1	609	3	Y	500	508	0			10
						5	4	550	9							
10	1891 X	1251	-0-	-640 B	-49129	207	1	621	3	Y	380	380	0			10
						5	4	418	9							
11	2490 X	1175	-0-	-1315 B	-49129	187	1	443	3	Y	491	487	0			14
						5	4	540	9							
12	2573 X	1168	-0-	-1405 B	-49129	193	1	465	3	Y	460	464	0			10
						4	4	506	9							
01	2573 X	516	-0-	-2057 B	-49129	213	1	6	4	Y	270	272	0			8
						297	9									

FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907						
*05	T. A.	770	-0-	770 B	-53360	559	1	1	3	Y	151	158	0			6
						44	4	166	9							
*06	0 X	177	-0-	177 B	-53183	164	1	1	3	Y	6	12	0			-0-
						5	4	7	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-53183					Y	-0-					-0-
08	2697 X	1406	-0-	-1291 B	-53183	239	1	1018	3	Y	129	123	0			6
						7	4	142	9							
09	2610 X	3329	-0-	719 B	-52464	473	1	2377	3	Y	427	412	0			21
						9	4	470	9							
10	744 X	2133	-0-	1389 B	-51075	455	1	1552	3	Y	103	119	0			5
						13	4	113	9							
11	1380 X	2238	-0-	858 B	-50217	445	1	1669	3	Y	86	87	0			4
						29	4	95	9							
12	3441 X	712	-0-	-2729 B	-50217	603	1	88	4	Y	19	22	0			1
						21	9									
01	3441 X	731	-0-	-2710 B	-50217	615	1	1	3	Y	75	72	0			4
						32	4	83	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325						
08	0 N	372	-0-	372 B	-19144	265	1	6	4	Y	92	91	0			2
						101	9									
09	360 N	545	-0-	185 B	-18959	347	1	7	4	Y	174	173	0			3
						191	9									
10	341 N	1127	-0-	786 B	-18173	560	1	13	4	Y	504	494	0			13
						554	9									
11	360 N	1364	-0-	1004 B	-17169	593	1	275	3	Y	438	439	0			12
						14	4	482	9							
12	558 N	1097	-0-	539 B	-16630	486	1	335	3	Y	242	249	0			5
						10	4	266	9							
01	1116 N	490	-0-	-626 B	-16630	288	1	26	3	Y	153	153	0			5
						8	4	168	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	744	-0-	744 B	-102023	571 1	28 3	Y	125	123	0		3
						7 4	138 9						
03	1302 X	511	-0-	-791 B	-102023	379 1	6 3	Y	108	110	0		1
						7 4	119 9						
04	1260 X	384	-0-	-876 B	-102023	193 1	120 3	Y	62	62	0		1
						3 4	68 9						
*05	1178 X	359	-0-	-819 B	-102023	265 1	2 3	Y	82	82	0		1
						2 4	90 9						
*06	960 X	50	-0-	-910 B	-102023	41 1	1 3	Y	6	7	0		-0-
						1 4	7 9						
07	837 X	-0-	-0-	-837 B	-102023			Y	-0-				-0-
*08	0 X	13	-0-	13 B	-102010	12 1	1 3	Y	-0-				-0-
09	390 X	7	-0-	-383 B	-102010	6 1	1 3	Y	-0-				-0-
10	372 X	580	-0-	208 B	-101802	114 1	395 3	Y	62	61	0		1
						3 4	68 9						
11	60 X	2763	-0-	2703 B	-99099	522 1	2047 3	Y	168	165	0		4
						9 4	185 9						
12	13 X	2772	-0-	2759 B	-96340	667 1	1891 3	Y	176	177	0		3
						20 4	194 9						
01	589 X	899	-0-	310 B	-96030	309 1	389 3	Y	174	174	0		3
						10 4	191 9						

FOSTER UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280492	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12666	PERF.12546	- 17283	
*02	0 X	6130	-0-	6130 B	-33137	741 1	4456 3	Y	834	829	0		32
						16 4	917 9						
03	11036 X	997	-0-	-10039 B	-33137	599 1	2 3	Y	345	361	0		16
						16 4	380 9						
04	10680 X	954	-0-	-9726 B	-33137	515 1	9 3	Y	379	381	0		14
						13 4	417 9						
*05	11036 X	3719	-0-	-7317 B	-33137	706 1	2550 3	Y	370	370	0		14
						56 4	407 9						
*06	6960 X	1091	-0-	-5869 B	-33137	258 1	766 3	Y	53	65	0		2
						9 4	58 9						
07	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-33137			Y	-0-	2	0		-0-
08	0 X	3864	-0-	3864 B	-29273	60 1	2 4	Y	3456	3307	0		149
						3802 9							
09	3570 X	38	-0-	-3532 B	-29273	37 1	1 4	Y	-0-	149	0		-0-
10	3689 X	10	-0-	-3679 B	-29273	6 1	4 9	Y	4	4	0		-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-29273			Y	-0-				-0-
12	3875 X	2607	-0-	-1268 B	-29273	531 1	1566 3	Y	393	376	0		17
						78 4	432 9						
01	3875 X	2935	-0-	-940 B	-29273	687 1	1565 3	Y	587	573	0		31
						37 4	646 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	2055	-0-	2055 B	-68208	789 1	883 3	9 4	374 9	Y	340	336 0			7
03	2976 X	2726	-0-	-250 B	-68208	795 1	1468 3	16 4	447 9	Y	406	408 0			5
04	2760 X	4922	-0-	2162 B	-66046	743 1	3590 3	13 4	576 9	Y	524	520 0			9
*05	2449 X	4644	-0-	2195 B	-63851	793 1	3232 3	7 4	612 9	Y	556	558 0			7
*06	2640 X	5720	-0-	3080 B	-60771	705 1	3841 3	20 4	1154 9	Y	1049	1036 0			20
07	4278 X	8737	-0-	4459 B	-56312	964 1	6404 3	18 4	1351 9	Y	1228	1227 0			21
08	0 X	8116	-0-	8116 B	-48196	942 1	5871 3	16 4	1287 9	Y	1170	1170 0			21
09	6600 X	8991	-0-	2391 B	-45805	949 1	6879 3	13 4	1150 9	Y	1045	1049 0			17
10	8835 X	5477	-0-	-3358 B	-45805	773 1	3919 3	23 4	762 9	Y	693	697 0			13
11	8490 X	4558	-0-	-3932 B	-45805	792 1	3030 3	14 4	722 9	Y	656	655 0			14
12	9300 X	4606	-0-	-4694 B	-45805	817 1	3167 3	24 4	598 9	Y	544	549 0			9
01	9300 X	3647	-0-	-5653 B	-45805	577 1	2424 3	21 4	625 9	Y	568	566 0			11

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678						
*02	0 X	1506	-0-	1506 B	-39224	484 1	645 3	14 4	363 9	Y	330	294 0	32 1		8
03	4061 X	1862	-0-	-2199 B	-39224	572 1	817 3	15 4	458 9	Y	416	414 0			10
04	3930 X	4242	-0-	312 B	-38912	707 1	3219 3	13 4	303 9	Y	275	278 0			7
*05	1953 X	3361	-0-	1408 B	-37504	730 1	2397 3	15 4	219 9	Y	199	200 0			6
*06	1800 X	4434	-0-	2634 B	-34870	675 1	3602 3	24 4	133 9	Y	121	125 0			2
07	4371 X	9395	-0-	5024 B	-29846	927 1	8260 3	23 4	185 9	Y	168	168 0			2
08	0 X	7584	-0-	7584 B	-22262	861 1	6553 3	21 4	149 9	Y	135	134 0			3
09	5250 X	7324	-0-	2074 B	-20188	851 1	6021 3	19 4	433 9	Y	394	389 0			8
10	9486 X	4139	-0-	-5347 B	-20188	716 1	3249 3	18 4	156 9	Y	142	146 0			4
11	9090 X	1931	-0-	-7159 B	-20188	726 1	939 3	18 4	248 9	Y	225	223 0			6
12	9393 X	890	-0-	-8503 B	-20188	777 1	15 4	98 9		Y	89	93 0			2
01	7595 X	1336	-0-	-6259 B	-20188	717 1	458 3	21 4	140 9	Y	127	125 0			4

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	4587	-0-	4587 B	-70905	906	1 3065	11 4 605	3 9	Y	550	543	0			12
03	8773 X	4494	-0-	-4279 B	-70905	890	1 3180	18 4 406	3 9	Y	369	376	0			5
04	5670 X	7132	-0-	1462 B	-69443	1001	1 5709	17 4 405	3 9	Y	368	366	0			7
*05	5332 X	5609	-0-	277 B	-69166	829	1 4411	8 4 361	3 9	Y	328	331	0			4
*06	5010 X	7517	-0-	2507 B	-66659	891	1 6089	27 4 510	3 9	Y	464	459	0			9
07	7378 X	10137	-0-	2759 B	-63900	1081	1 8477	21 4 558	3 9	Y	507	507	0			9
08	0 X	8098	-0-	8098 B	-55802	704	1 6944	13 4 437	3 9	Y	397	399	0			7
09	8880 X	5386	-0-	-3494 B	-55802	624	1 4421	8 4 333	3 9	Y	303	305	0			5
10	10230 X	5287	-0-	-4943 B	-55802	619	1 4301	19 4 348	3 9	Y	316	315	0			6
11	9810 X	3776	-0-	-6034 B	-55802	585	1 2918	10 4 263	3 9	Y	239	240	0			5
12	10137 X	4539	-0-	-5598 B	-55802	635	1 3569	19 4 316	3 9	Y	287	287	0			5
01	8122 X	4870	-0-	-3252 B	-55802	710	1 3798	26 4 336	3 9	Y	305	304	0			6

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

*02	0 X	564	-0-	564 B	-89530	404	1 52	11 4 97	3 9	Y	88	80	0	9 1		2
03	5766 X	246	-0-	-5520 B	-89530	166	1 4	76 9	4 4	Y	69	69	0			2
04	5580 X	259	-0-	-5321 B	-89530	205	1 10	4 4 40	3 9	Y	36	37	0			1
05	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-89530	535	1 658	15 4 78	3 9	Y	-0-	1	0			-0-
*06	1410 X	1286	-0-	-124 B	-89530	535	1 658	15 4 78	3 9	Y	71	70	0			1
07	620 X	4707	-0-	4087 B	-85443	744	1 3855	17 4 91	3 9	Y	83	83	0			1
08	0 X	7115	-0-	7115 B	-78328	817	1 5626	20 4 652	3 9	Y	593	582	0			12
09	1440 N	5459	-0-	4019 B	-74309	753	1 4132	16 4 558	3 9	Y	507	509	0			10
10	2914 X	7357	-0-	4443 B	-69866	861	1 5835	22 4 639	3 9	Y	581	576	0			15
11	2820 X	5231	-0-	2411 B	-67455	730	1 4020	20 4 461	3 9	Y	419	422	0			12
12	2914 X	5622	-0-	2708 B	-64747	765	1 4399	16 4 442	3 9	Y	402	405	0			9
01	2914 X	4187	-0-	1273 B	-63474	659	1 3083	21 4 424	3 9	Y	385	382	0			12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
POSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	138	-0-	138 B	-54118	111	1	2	4	Y	23	28	0			1
						25	9									
03	4836 X	4731	-0-	-105 B	-54118	740	1	3434	3	Y	488	467	0			22
						20	4	537	9							
04	4680 X	2148	-0-	-2532 B	-54118	687	1	1286	3	Y	143	160	0			5
						18	4	157	9							
*05	527 X	3459	-0-	2932 B	-51186	379	1	2787	3	Y	238	234	0			9
						31	4	262	9							
*06	4590 X	5105	-0-	515 B	-50671	304	1	4433	3	Y	319	314	0			14
						17	4	351	9							
07	4743 X	5746	-0-	1003 B	-49668	317	1	5035	3	Y	348	347	0			15
						11	4	383	9							
08	0 X	6582	-0-	6582 B	-43086	295	1	6047	3	Y	209	215	0			9
						10	4	230	9							
09	5520 X	6927	-0-	1407 B	-41679	289	1	6418	3	Y	194	194	0			9
						7	4	213	9							
10	5704 X	6724	-0-	1020 B	-40659	318	1	6172	3	Y	203	203	0			9
						11	4	223	9							
11	5520 X	4643	-0-	-877 B	-40659	259	1	4210	3	Y	140	143	0			6
						20	4	154	9							
12	5704 X	4477	-0-	-1227 B	-40659	273	1	3716	3	Y	407	395	0			18
						40	4	448	9							
01	5704 X	3022	-0-	-2682 B	-40659	275	1	2564	3	Y	152	162	0			8
						16	4	167	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

08	0 N	1036	-0-	1036 B	-106222	586	1	14	3	Y	390	389	0			5
						7	4	429	9							
09	990 N	925	-0-	-65 B	-106222	418	1	6	4	Y	455	453	0			7
						501	9									
10	930 N	1273	-0-	343 B	-105879	376	1	502	3	Y	353	354	0			6
						7	4	388	9							
11	990 N	605	-0-	-385 B	-105879	458	1	3	3	Y	122	126	0			2
						10	4	134	9							
12	961 N	390	-0-	-571 B	-105879	337	1	6	4	Y	43	44	0			1
						47	9									
01	1271 N	460	-0-	-811 B	-105879	374	1	17	4	Y	63	62	0			2
						69	9									

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

08	0 X	2219	-0-	2219 B	-36309	349	1	1572	3	Y	267	269	0			4
						4	4	294	9							
09	8670 X	5578	-0-	-3092 B	-36309	659	1	4248	3	Y	601	596	0			9
						10	4	661	9							
10	6789 X	3388	-0-	-3401 B	-36309	549	1	2112	3	Y	652	650	0			11
						10	4	717	9							
11	6570 X	3605	-0-	-2965 B	-36309	537	1	2487	3	Y	517	518	0			10
						12	4	569	9							
12	6789 X	5542	-0-	-1247 B	-36309	722	1	4230	3	Y	524	524	0			10
						14	4	576	9							
01	5766 X	7798	-0-	2032 B	-34277	823	1	6309	3	Y	571	567	0			14
						38	4	628	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	143	-0-	143 B	-45722	114	1	3	4	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
03	T. A.	969	-0-	969 B	-44753	492	1	31	3	Y	401	396	0			5
						5	4	441	9							
04	T. A.	1031	-0-	1031 B	-43722	464	1	46	3	Y	469	468	0			6
						5	4	516	9							
*05	T. A.	1015	-0-	1015 B	-42707	486	1	5	3	Y	474	473	0			7
						3	4	521	9							
*06	0 X	316	-0-	316 B	-42391	279	1	3	3	Y	27	34	0			-0-
						4	4	30	9							
07	868 N	727	-0-	-141 B	-42391	332	1	7	3	Y	347	344	0			3
						6	4	382	9							
08	806 N	386	-0-	-420 B	-42391	344	1	2	3	Y	29	32	0			-0-
						8	4	32	9							
09	330 N	738	-0-	408 B	-41983	498	1	2	4	Y	216	214	0			2
						238	9									
10	713 N	584	-0-	-129 B	-41983	529	1	19	4	Y	33	35	0			-0-
						36	9									
11	360 N	562	-0-	202 B	-41781	500	1	4	4	Y	53	52	0			1
						58	9									
12	775 N	577	-0-	-198 B	-41781	473	1	23	4	Y	74	74	0			1
						81	9									
01	589 N	294	-0-	-295 B	-41781	238	1	20	4	Y	33	33	0			1
						36	9									

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

*02	0 N	1151	-0-	1151 B	-174496	759	1	218	3	Y	150	149	0			3
						9	4	165	9							
03	1457 N	838	-0-	-619 B	-174496	531	1	92	3	Y	185	186	0			2
						11	4	204	9							
04	1380 N	1443	-0-	63 B	-174433	284	1	1016	3	Y	125	125	0			2
						5	4	138	9							
*05	1271 N	178	-0-	-1093 B	-174433	111	1	4	3	Y	56	57	0			1
						1	4	62	9							
*06	810 N	554	-0-	-256 B	-174433	27	1	498	3	Y	25	26	0			-0-
						1	4	28	9							
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-174433					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-174433					Y	-0-					-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-174433					Y	-0-					-0-
10	589 X	835	-0-	246 B	-174187	70	1	595	3	Y	153	150	0			3
						2	4	168	9							
11	540 X	1231	-0-	691 B	-173496	379	1	457	3	Y	354	349	0			8
						6	4	389	9							
12	0 X	1034	-0-	1034 B	-172462	590	1	88	3	Y	308	311	0			5
						17	4	339	9							
01	837 X	1274	-0-	437 B	-172025	459	1	286	3	Y	467	463	0			9
						15	4	514	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12388		- 18124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	5165	-0-	5165 B	-141382	775 1	3330 3	9 4	1051 9	Y	955	943 0	20 1			29
03	7285 X	6474	-0-	-811 B	-141382	856 1	4545 3	6 4	1067 9	Y	970	978 0				21
04	6510 X	5486	-0-	-1024 B	-141382	771 1	3750 3	15 4	950 9	Y	864	860 0				25
*05	6665 X	5855	-0-	-810 B	-141382	823 1	3890 3	23 4	1119 9	Y	1017	1008 0				34
*06	6390 X	6583	-0-	193 B	-141189	843 1	5124 3	16 4	600 9	Y	545	563 0				16
07	6479 X	4994	-0-	-1485 B	-141189	710 1	4044 3	11 4	229 9	Y	208	217 0				7
08	0 X	5018	-0-	5018 B	-136171	605 1	4010 3	14 4	389 9	Y	354	347 0				14
09	6720 X	4697	-0-	-2023 B	-136171	683 1	3813 3	6 4	195 9	Y	177	183 0				8
10	6820 X	2616	-0-	-4204 B	-136171	576 1	1855 3	6 4	179 9	Y	163	164 0				7
11	6600 X	3507	-0-	-3093 B	-136171	605 1	2382 3	15 4	505 9	Y	459	447 0				19
12	5022 X	4232	-0-	-790 B	-136171	772 1	2806 3	8 4	646 9	Y	587	578 0				28
01	5022 X	3320	-0-	-1702 B	-136171	722 1	2269 3	26 4	303 9	Y	275	287 0				16

DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12135		PERF.12635		- 19054				
*02	0 X	7483	-0-	7483 B	-560632	808 1	5832 3	10 4	833 9	Y	757	749 0				16
03	4650 X	3686	-0-	-964 B	-560632	435 1	2777 3	9 4	465 9	Y	423	434 0				5
04	4500 X	866	-0-	-3634 B	-560632	141 1	594 3	2 4	129 9	Y	117	120 0				2
*05	4650 X	6783	-0-	2133 B	-558499	531 1	5346 3	7 4	899 9	Y	817	809 0				10
*06	4500 X	6282	-0-	1782 B	-556717	563 1	4779 3	19 4	921 9	Y	837	831 0				16
07	4650 X	8046	-0-	3396 B	-553321	725 1	6223 3	14 4	1084 9	Y	985	984 0				17
08	0 X	2109	-0-	2109 B	-551212	229 1	1617 3	4 4	259 9	Y	235	248 0				4
09	7320 X	7582	-0-	262 B	-550950	703 1	5701 3	10 4	1168 9	Y	1062	1049 0				17
10	8091 X	7744	-0-	-347 B	-550950	719 1	5966 3	23 4	1036 9	Y	942	941 0				18
11	7800 X	3287	-0-	-4513 B	-550950	331 1	2574 3	6 4	376 9	Y	342	353 0				7
12	8060 X	5749	-0-	-2311 B	-550950	567 1	4809 3	18 4	355 9	Y	323	324 0				6
01	7843 X	1997	-0-	-5846 B	-550950	311 1	1520 3	11 4	155 9	Y	141	144 0				3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	3907	-0-	3907 B	-163018	310	1	3353	3	Y	218	216	0		5
						4	4	240	9						
03	5084 X	1720	-0-	-3364 B	-163018	215	1	1360	3	Y	127	130	0		2
						5	4	140	9						
04	5070 X	1507	-0-	-3563 B	-163018	274	1	1166	3	Y	56	57	0		1
						5	4	62	9						
*05	5239 X	2516	-0-	-2723 B	-163018	395	1	2070	3	Y	43	43	0		1
						4	4	47	9						
*06	5070 X	338	-0-	-4732 B	-163018	217	1	17	3	Y	91	90	0		2
						4	4	100	9						
07	4340 X	178	-0-	-4162 B	-163018	95	1	2	3	Y	73	74	0		1
						1	4	80	9						
08	0 X	300	-0-	300 B	-162718	264	1	19	3	Y	12	13	0		-0-
						4	4	13	9						
09	2430 X	276	-0-	-2154 B	-162718	243	1	3	4	Y	27	27	0		-0-
						30	9								
10	2511 X	6501	-0-	3990 B	-158728	476	1	5435	3	Y	522	512	0		10
						16	4	574	9						
11	330 X	6085	-0-	5755 B	-152973	360	1	4936	3	Y	710	704	0		16
						8	4	781	9						
12	310 X	3795	-0-	3485 B	-149488	449	1	2949	3	Y	348	358	0		6
						14	4	383	9						
01	6510 X	1246	-0-	-5264 B	-149488	235	1	879	3	Y	113	117	0		2
						8	4	124	9						

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

*02	0 X	4385	-0-	4385 B	-287254	321	1	3851	3	Y	190	188	0		4
						4	4	209	9						
03	7316 X	2655	-0-	-4661 B	-287254	373	1	2157	3	Y	106	109	0		1
						8	4	117	9						
04	7080 X	5456	-0-	-1624 B	-287254	437	1	4776	3	Y	214	211	0		4
						8	4	235	9						
*05	5890 X	4650	-0-	-1240 B	-287254	340	1	4084	3	Y	201	203	0		2
						5	4	221	9						
*06	4740 X	4512	-0-	-228 B	-287254	294	1	3981	3	Y	204	202	0		4
						13	4	224	9						
07	5642 X	6714	-0-	1072 B	-286182	388	1	6073	3	Y	222	222	0		4
						9	4	244	9						
08	0 X	8852	-0-	8852 B	-277330	495	1	8021	3	Y	296	295	0		5
						10	4	326	9						
09	5460 X	8202	-0-	2742 B	-274588	464	1	7403	3	Y	297	297	0		5
						8	4	327	9						
10	6758 X	6451	-0-	-307 B	-274588	375	1	5777	3	Y	260	260	0		5
						13	4	286	9						
11	6900 X	4219	-0-	-2681 B	-274588	320	1	3659	3	Y	212	212	0		5
						7	4	233	9						
12	7130 X	4052	-0-	-3078 B	-274588	347	1	3505	3	Y	172	174	0		3
						11	4	189	9						
01	7130 X	1876	-0-	-5254 B	-274588	139	1	1655	3	Y	69	71	0		1
						6	4	76	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	2537	-0-	2537 B	-26098	392 1	957 3	8 4	1180 9	Y	1073	1155 0				41
03	2914 X	3343	-0-	429 B	-25669	441 1	1273 3	12 4	1617 9	Y	1470	1445 0				66
04	2940 X	2922	-0-	-18 B	-25669	347 1	1046 3	9 4	1520 9	Y	1382	1396 0				52
*05	3038 X	3816	-0-	778 B	-24891	405 1	409 3	32 4	2970 9	Y	2700	2653 0				99
*06	3240 X	2656	-0-	-584 B	-24891	378 1	47 3	11 4	2220 9	Y	2018	2026 0				91
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-24891	379 1	64 3	10 4	2464 9	Y	2240	2235 0				96
08	0 X	2656	-0-	2656 B	-22235	292 1	51 3	8 4	2305 9	Y	2095	2101 0				90
09	2910 X	3225	-0-	315 B	-21920	279 1	189 3	5 4	2752 9	Y	2502	2471 0				121
10	3007 X	4622	-0-	1615 B	-20305	439 1	1019 3	12 4	3152 9	Y	2865	2853 0				133
11	2820 X	3086	-0-	266 B	-20039	479 1	629 3	30 4	1948 9	Y	1771	1824 0				80
12	3007 X	1409	-0-	-1598 B	-20039	494 1	416 3	72 4	427 9	Y	388	451 0				17
01	3007 X	1560	-0-	-1447 B	-20039	517 1	444 3	27 4	572 9	Y	520	510 0				27

DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 282382		COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332								
*02	0 X	1533	-0-	1533 B	-563790	83 1	1304 3	2 4	144 9	Y	131	137 0				2
03	10819 X	1322	-0-	-9497 B	-563790	345 1	690 3	4 4	283 9	Y	257	256 0				3
04	9900 X	1837	-0-	-8063 B	-563790	404 1	1052 3	4 4	377 9	Y	343	342 0				4
*05	8959 X	1210	-0-	-7749 B	-563790	494 1	494 3	4 4	218 9	Y	198	199 0				3
*06	3180 X	1193	-0-	-1987 B	-563790	463 1	442 3	7 4	281 9	Y	255	255 0				3
07	1891 X	775	-0-	-1116 B	-563790	359 1	35 3	6 4	375 9	Y	341	341 0				3
08	0 X	541	-0-	541 B	-563249	255 1	25 3	6 4	255 9	Y	232	233 0				2
09	1830 X	6715	-0-	4885 B	-558364	482 1	5396 3	4 4	833 9	Y	757	751 0				8
10	1240 X	8504	-0-	7264 B	-551100	518 1	7062 3	21 4	903 9	Y	821	821 0				8
11	1200 X	8033	-0-	6833 B	-544267	490 1	6664 3	8 4	871 9	Y	792	789 0				11
12	3875 X	8188	-0-	4313 B	-539954	470 1	6841 3	24 4	853 9	Y	775	773 0				13
01	3875 X	8176	-0-	4301 B	-535653	480 1	6828 3	41 4	827 9	Y	752	752 0				13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	12595	-0-	12595 B	-355308	851	1	11106	3	Y	562	615 0	7
						20	4	618	9				
03	10168 X	16044	-0-	5876 B	-349432	1007	1	14164	3	Y	780	777 0	10
						15	4	858	9				
04	22680 X	6913	-0-	-15767 B	-349432	558	1	6039	3	Y	281	287 0	4
						7	4	309	9				
*05	23436 X	4223	-0-	-19213 B	-349432	424	1	3341	3	Y	412	410 0	6
						5	4	453	9				
*06	22680 X	11415	-0-	-11265 B	-349432	757	1	9203	3	Y	1297	1289 0	14
						28	4	1427	9				
07	16058 X	12309	-0-	-3749 B	-349432	973	1	9840	3	Y	1340	1342 0	12
						22	4	1474	9				
08	0 X	2108	-0-	2108 B	-347324	256	1	1523	3	Y	294	303 0	3
						6	4	323	9				
09	13560 X	23503	-0-	9943 B	-337381	1489	1	19770	3	Y	2028	2011 0	20
						13	4	2231	9				
10	12400 X	18334	-0-	5934 B	-331447	1220	1	15051	3	Y	1832	1834 0	18
						48	4	2015	9				
11	11910 X	9587	-0-	-2323 B	-331447	737	1	7730	3	Y	1009	1013 0	14
						10	4	1110	9				
12	22475 X	14595	-0-	-7880 B	-331447	1003	1	12133	3	Y	1280	1272 0	22
						51	4	1408	9				
01	22475 X	15601	-0-	-6874 B	-331447	1095	1	12743	3	Y	1518	1514 0	26
						93	4	1670	9				

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

*02	0 X	4260	-0-	4260 B	-5029	565	1	3317	3	Y	333	357 0	13
						12	4	366	9				
03	3441 X	5133	-0-	1692 B	-3337	654	1	4045	3	Y	378	374 0	17
						18	4	416	9				
*04	3751 X	7088	-0-	3337 B	-0-	735	1	5874	3	Y	417	418 0	16
						20	4	459	9				
*05	7843 X	7843	-0-	-0- B	-0-	771	1	6447	3	Y	511	508 0	19
						63	4	562	9				
*06	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	690	1	4346	3	Y	428	428 0	19
						28	4	471	9				
07	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	642	1	4307	3	Y	400	402 0	17
						19	4	440	9				
08	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	489	1	4632	3	Y	333	336 0	14
						15	4	366	9				
09	7560 X	4803	-0-	-2757 B	-0-	317	1	4061	3	Y	380	376 0	18
						7	4	418	9				
10	7812 X	3781	-0-	-4031 B	-0-	243	1	3207	3	Y	294	298 0	14
						8	4	323	9				
11	5580 X	3231	-0-	-2349 B	-0-	282	1	2639	3	Y	264	266 0	12
						20	4	290	9				
12	5549 X	1892	-0-	-3657 B	-0-	257	1	1291	3	Y	278	278 0	12
						38	4	306	9				
01	5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	583	1	4233	3	Y	321	316 0	17
						33	4	353	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1140 X	1140	-0-	-0- B	-0-	612	1	520	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
09	2100 X	393	-0-	-1707 B	-0-	374	1	6	4	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
10	2170 X	297	-0-	-1873 B	-0-	198	1	4	4	Y	86	85	0		1
						95	9								
11	2100 X	485	-0-	-1615 B	-0-	268	1	1	3	Y	191	188	0		4
						6	4	210	9						
12	1953 X	704	-0-	-1249 B	-0-	411	1	8	4	Y	259	258	0		5
						285	9								
01	1147 X	601	-0-	-546 B	-0-	396	1	18	4	Y	170	171	0		4
						187	9								

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

*02	0 X	2540	-0-	2540 B	-32481	606	1	1479	3	Y	402	451	0		15
						13	4	442	9						
03	2976 X	3234	-0-	258 B	-32223	677	1	1890	3	Y	590	578	0		27
						18	4	649	9						
04	3510 X	1412	-0-	-2098 B	-32223	355	1	814	3	Y	213	232	0		8
						9	4	234	9						
*05	3627 X	3087	-0-	-540 B	-32223	546	1	2099	3	Y	362	357	0		13
						44	4	398	9						
*06	3510 X	2507	-0-	-1003 B	-32223	658	1	1629	3	Y	179	184	0		8
						23	4	197	9						
07	3224 X	3648	-0-	424 B	-31799	654	1	2391	3	Y	532	517	0		23
						18	4	585	9						
08	0 X	3787	-0-	3787 B	-28012	532	1	2590	3	Y	590	588	0		25
						16	4	649	9						
09	2970 X	2876	-0-	-94 B	-28012	383	1	1918	3	Y	515	515	0		25
						8	4	567	9						
10	3689 X	2313	-0-	-1376 B	-28012	356	1	1478	3	Y	426	431	0		20
						10	4	469	9						
11	3690 X	2141	-0-	-1549 B	-28012	427	1	1311	3	Y	341	346	0		15
						28	4	375	9						
12	3813 X	1714	-0-	-2099 B	-28012	425	1	1099	3	Y	116	126	0		5
						62	4	128	9						
01	3813 X	1992	-0-	-1821 B	-28012	456	1	1179	3	Y	302	291	0		16
						25	4	332	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	2300	-0-	2300 B	-723852	840	1	1201	3	Y	226	222	0		5
						10	4	249	9						
03	7161 X	2641	-0-	-4520 B	-723852	840	1	1466	3	Y	289	290	0		4
						17	4	318	9						
04	3750 X	2738	-0-	-1012 B	-723852	699	1	1732	3	Y	268	267	0		5
						12	4	295	9						
*05	3069 X	2806	-0-	-263 B	-723852	478	1	2057	3	Y	242	244	0		3
						5	4	266	9						
*06	2730 X	1932	-0-	-798 B	-723852	285	1	1465	3	Y	158	158	0		3
						8	4	174	9						
07	2821 X	1141	-0-	-1680 B	-723852	343	1	697	3	Y	86	87	0		2
						6	4	95	9						
08	0 X	2130	-0-	2130 B	-721722	361	1	1610	3	Y	139	139	0		2
						6	4	153	9						
09	2730 X	1338	-0-	-1392 B	-721722	314	1	922	3	Y	89	90	0		1
						4	4	98	9						
10	2821 X	3300	-0-	479 B	-721243	323	1	2688	3	Y	254	250	0		5
						10	4	279	9						
11	2070 X	1236	-0-	-834 B	-721243	163	1	967	3	Y	94	97	0		2
						3	4	103	9						
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-721243					Y	-0-	2	0		-0-
01	3286 X	1176	-0-	-2110 B	-721243	135	1	948	3	Y	80	78	0		2
						5	4	88	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

*02	0 X	694	-0-	694 B	-276052	410	1	181	3	Y	83	79	0	9 1	2
						12	4	91	9						
03	5270 X	4189	-0-	-1081 B	-276052	771	1	2731	3	Y	605	593	0		14
						21	4	666	9						
04	3330 X	2526	-0-	-804 B	-276052	755	1	1379	3	Y	344	349	0		9
						14	4	378	9						
*05	2883 X	404	-0-	-2479 B	-276052	248	1	128	3	Y	21	29	0		1
						5	4	23	9						
06	4050 X	-0-	-0-	-4050 B	-276052					Y	-0-	1	0		-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-276052					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-276052					Y	-0-				-0-
09	2520 X	76	-0-	-2444 B	-276052	4	1	70	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-276052					Y	-0-				-0-
11	0 X	4884	-0-	4884 B	-271168	713	1	3548	3	Y	549	533	0		16
						19	4	604	9						
12	93 X	4484	-0-	4391 B	-266777	848	1	3014	3	Y	549	553	0		12
						18	4	604	9						
01	93 X	4648	-0-	4555 B	-262222	853	1	2930	3	Y	762	751	0		23
						27	4	838	9						

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

08	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	584	1	5975	3	Y	956	959	0		13
						7	4	1052	9						
09	9210 X	5801	-0-	-3409 B	-0-	495	1	4360	3	Y	854	854	0		13
						7	4	939	9						
10	9517 X	6714	-0-	-2803 B	-0-	624	1	5639	3	Y	399	405	0		7
						12	4	439	9						
11	9120 X	6251	-0-	-2869 B	-0-	646	1	4627	3	Y	876	866	0		17
						14	4	964	9						
12	9021 X	5891	-0-	-3130 B	-0-	687	1	4180	3	Y	919	919	0		17
						13	4	1011	9						
01	7626 X	7037	-0-	-589 B	-0-	746	1	4958	3	Y	1180	1167	0		30
						35	4	1298	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	556	1	3752	3	Y	673	674	0	9	
						7	4	740	9						
09	5850 X	3735	-0-	-2115 B	-0-	427	1	2705	3	Y	543	544	0	8	
						6	4	597	9						
10	6045 X	4890	-0-	-1155 B	-0-	521	1	3447	3	Y	829	823	0	14	
						10	4	912	9						
11	5700 X	4384	-0-	-1316 B	-0-	574	1	3131	3	Y	605	607	0	12	
						13	4	666	9						
12	5890 X	3707	-0-	-2183 B	-0-	583	1	2464	3	Y	590	591	0	11	
						11	4	649	9						
01	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	645	1	2844	3	Y	840	830	0	21	
						30	4	924	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

*O2	0 X	15164	-0-	15164 B	-391523	1094	1	13196	3	Y	773	825	0	30
						24	4	850	9					
03	12369 X	18715	-0-	6346 B	-385177	1180	1	16510	3	Y	901	890	0	41
						34	4	991	9					
04	15090 X	21032	-0-	5942 B	-379235	1230	1	18661	3	Y	1006	1009	0	38
						34	4	1107	9					
*05	15593 X	17024	-0-	1431 B	-377804	1094	1	15353	3	Y	440	462	0	16
						93	4	484	9					
*06	15090 X	10354	-0-	-4736 B	-377804	1009	1	8697	3	Y	547	538	0	25
						46	4	602	9					
07	15593 X	13885	-0-	-1708 B	-377804	1039	1	12139	3	Y	613	612	0	26
						33	4	674	9					
08	0 X	9552	-0-	9552 B	-368252	578	1	8628	3	Y	298	311	0	13
						18	4	328	9					
09	21030 X	2705	-0-	-18325 B	-368252	208	1	2361	3	Y	120	127	0	6
						4	4	132	9					
10	16988 X	10289	-0-	-6699 B	-368252	721	1	9004	3	Y	492	475	0	23
						23	4	541	9					
11	13440 X	12847	-0-	-593 B	-368252	1012	1	11135	3	Y	570	567	0	26
						73	4	627	9					
12	13888 X	22330	-0-	8442 B	-359810	1653	1	19982	3	Y	412	420	0	18
						242	4	453	9					
01	10292 X	24629	-0-	14337 B	-345473	1654	1	22471	3	Y	369	368	0	19
						98	4	406	9					

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	1815	-0-	1815 B	-428657	527 1	821 3	Y	414	414 0		5
						12 4	455 9					
03	4185 X	7429	-0-	3244 B	-425413	808 1	5697 3	Y	831	825 0		11
						10 4	914 9					
04	4050 X	15974	-0-	11924 B	-413489	1247 1	13026 3	Y	1533	1524 0		20
						15 4	1686 9					
*05	4185 X	16087	-0-	11902 B	-401587	1414 1	12952 3	Y	1550	1547 0		23
						16 4	1705 9					
*06	4050 X	17797	-0-	13747 B	-387840	1439 1	14548 3	Y	1602	1607 0		18
						48 4	1762 9					
07	4185 X	9665	-0-	5480 B	-382360	830 1	7708 3	Y	1007	1016 0		9
						19 4	1108 9					
08	0 X	996	-0-	996 B	-381364	333 1	359 3	Y	269	276 0		2
						8 4	296 9					
09	20820 X	1739	-0-	-19081 B	-381364	524 1	1038 3	Y	159	159 0		2
						2 4	175 9					
10	18631 X	2849	-0-	-15782 B	-381364	561 1	1709 3	Y	508	505 0		5
						20 4	559 9					
11	17820 X	2368	-0-	-15452 B	-381364	614 1	1204 3	Y	495	493 0		7
						5 4	545 9					
12	9672 X	2365	-0-	-7307 B	-381364	503 1	1461 3	Y	342	343 0		6
						25 4	376 9					
01	2852 X	1931	-0-	-921 B	-381364	554 1	1099 3	Y	211	213 0		4
						46 4	232 9					

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

08	15844 X	15844	-0-	-0- B	-0-	979 1	12766 3	Y	1897	1887 0		26
						12 4	2087 9					
09	14668 X	14668	-0-	-0- B	-0-	873 1	11928 3	Y	1685	1685 0		26
						13 4	1854 9					
10	15376 X	12601	-0-	-2775 B	-0-	854 1	9962 3	Y	1608	1606 0		28
						16 4	1769 9					
11	15330 X	8564	-0-	-6766 B	-0-	649 1	6962 3	Y	854	865 0		17
						14 4	939 9					
12	15841 X	12359	-0-	-3482 B	-0-	985 1	9744 3	Y	1465	1455 0		27
						18 4	1612 9					
01	15841 X	14525	-0-	-1316 B	-0-	1045 1	11485 3	Y	1769	1751 0		45
						49 4	1946 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	0 X	3119	-0-	3119 B	-409454	452	1	1940	3	Y	655	674	0	14 1	20
						6	4	721	9						
03	12214 X	1572	-0-	-10642 B	-409454	10	1	134	3	Y	1298	1289	0		29
						1428	9								
04	11010 X	2008	-0-	-9002 B	-409454	11	1	38	3	Y	1781	1759	0		51
						1959	9								
*05	11377 X	975	-0-	-10402 B	-409454	7	1	49	3	Y	835	858	0		28
						919	9								
*06	11010 X	111	-0-	-10899 B	-409454	2	1	21	3	Y	80	106	0		2
						88	9								
07	3441 X	293	-0-	-3148 B	-409454	4	1	48	3	Y	219	213	0		8
						241	9								
08	0 X	13752	-0-	13752 B	-395702	1303	1	9365	3	Y	2777	2673	0		112
						29	4	3055	9						
09	570 X	15909	-0-	15339 B	-380363	1460	1	12407	3	Y	1843	1875	0		80
						15	4	2027	9						
10	589 X	13179	-0-	12590 B	-367773	1452	1	10009	3	Y	1546	1558	0		68
						17	4	1701	9						
11	570 X	9443	-0-	8873 B	-358900	1237	1	6685	3	Y	1354	1365	0		57
						32	4	1489	9						
12	589 X	5724	-0-	5135 B	-353765	917	1	3891	3	Y	824	841	0		40
						10	4	906	9						
01	589 X	9014	-0-	8425 B	-345340	1230	1	5711	3	Y	1843	1777	0		106
						46	4	2027	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 16H		RRCID -> 284525		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195					
*02	0 X	3089	-0-	3089 B	-276458	659	1	2089	3	Y	297	329	0		11
						14	4	327	9						
03	6386 X	4612	-0-	-1774 B	-276458	727	1	3250	3	Y	559	545	0		25
						20	4	615	9						
04	5550 X	4638	-0-	-912 B	-276458	668	1	3437	3	Y	468	475	0		18
						18	4	515	9						
*05	5735 X	4470	-0-	-1265 B	-276458	585	1	3324	3	Y	467	468	0		17
						47	4	514	9						
*06	4860 X	3941	-0-	-919 B	-276458	520	1	3050	3	Y	318	321	0		14
						21	4	350	9						
07	4805 X	4124	-0-	-681 B	-276458	518	1	3220	3	Y	337	337	0		14
						15	4	371	9						
08	0 X	3863	-0-	3863 B	-272595	415	1	3136	3	Y	273	275	0		12
						12	4	300	9						
09	4650 X	5302	-0-	652 B	-271943	292	1	4375	3	Y	571	555	0		28
						7	4	628	9						
10	4464 X	5613	-0-	1149 B	-270794	356	1	4543	3	Y	639	637	0		30
						11	4	703	9						
11	3990 X	6994	-0-	3004 B	-267790	395	1	5918	3	Y	592	595	0		27
						30	4	651	9						
12	5487 X	6865	-0-	1378 B	-266412	419	1	5714	3	Y	610	610	0		27
						61	4	671	9						
01	5611 X	7108	-0-	1497 B	-264915	387	1	6029	3	Y	608	603	0		32
						23	4	669	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 284824		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 X	869	-0-	869 B	-486077	364	1	460	3	Y	37	36	0		1
						4	4	41	9						
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-486077					Y	-0-	1	0		-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-486077					Y	-0-				-0-
*05	2883 X	13202	-0-	10319 B	-475758	656	1	12443	3	Y	84	83	0		1
						11	4	92	9						
*06	1350 X	499	-0-	-851 B	-475758	473	1	9	3	Y	8	9	0		-0-
						8	4	9	9						
07	961 X	94	-0-	-867 B	-475758	91	1	2	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	0 X	435	-0-	435 B	-475323	176	1	239	3	Y	15	15	0		-0-
						3	4	17	9						
09	12780 X	502	-0-	-12278 B	-475323	473	1	5	4	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
10	13206 X	564	-0-	-12642 B	-475323	465	1	45	3	Y	37	36	0		1
						13	4	41	9						
11	510 X	518	-0-	8 B	-475315	471	1	7	4	Y	36	36	0		1
						40	9								
12	527 X	566	-0-	39 B	-475276	484	1	1	3	Y	61	61	0		1
						14	4	67	9						
01	558 X	469	-0-	-89 B	-475276	398	1	5	3	Y	48	48	0		1
						13	4	53	9						

MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868						
*02	0 X	10455	-0-	10455 B	-364048	1003	1	8510	3	Y	836	888	0		32
						22	4	920	9						
03	13237 X	12979	-0-	-258 B	-364048	1039	1	10369	3	Y	1402	1371	0		63
						29	4	1542	9						
04	12810 X	8734	-0-	-4076 B	-364048	824	1	7384	3	Y	458	504	0		17
						22	4	504	9						
*05	13237 X	8503	-0-	-4734 B	-364048	853	1	7136	3	Y	404	406	0		15
						70	4	444	9						
*06	12570 X	8630	-0-	-3940 B	-364048	828	1	7332	3	Y	393	390	0		18
						38	4	432	9						
07	12989 X	11430	-0-	-1559 B	-364048	923	1	9952	3	Y	478	475	0		21
						29	4	526	9						
08	0 X	8874	-0-	8874 B	-355174	689	1	7819	3	Y	314	321	0		14
						21	4	345	9						
09	10260 X	7471	-0-	-2789 B	-355174	689	1	6377	3	Y	355	352	0		17
						14	4	391	9						
10	11501 X	8639	-0-	-2862 B	-355174	947	1	7264	3	Y	363	363	0		17
						29	4	399	9						
11	11070 X	8466	-0-	-2604 B	-355174	1027	1	7028	3	Y	310	313	0		14
						70	4	341	9						
12	11439 X	6610	-0-	-4829 B	-355174	862	1	5348	3	Y	249	252	0		11
						126	4	274	9						
01	8897 X	5519	-0-	-3378 B	-355174	408	1	4944	3	Y	130	134	0		7
						24	4	143	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	3647	-0-	3647 B	-399528	562 1	2296 3	728 9	Y	711	701 0			15
						7 4	782 9							
03	4867 X	3466	-0-	-1401 B	-399528	555 1	2063 3	837 9	Y	761	766 0			10
						11 4	837 9							
04	3690 X	1548	-0-	-2142 B	-399528	176 1	1196 3	173 9	Y	157	164 0			3
						3 4	173 9							
*05	4030 X	3259	-0-	-771 B	-399528	467 1	2473 3	314 9	Y	285	285 0			3
						5 4	314 9							
*06	3900 X	18065	-0-	14165 B	-385363	1178 1	13380 3	3461 9	Y	3146	3090 0			59
						46 4	3461 9							
07	4030 X	13810	-0-	9780 B	-375583	1091 1	10047 3	2650 9	Y	2409	2426 0			42
						22 4	2650 9							
08	0 X	8568	-0-	8568 B	-367015	608 1	6752 3	1197 9	Y	1088	1111 0			19
						11 4	1197 9							
09	21000 X	8467	-0-	-12533 B	-367015	643 1	6165 3	1650 9	Y	1500	1494 0			25
						9 4	1650 9							
10	18724 X	7568	-0-	-11156 B	-367015	611 1	5574 3	1363 9	Y	1239	1241 0			23
						20 4	1363 9							
11	18090 X	6131	-0-	-11959 B	-367015	604 1	4238 3	1278 9	Y	1162	1160 0			25
						11 4	1278 9							
12	13826 X	5728	-0-	-8098 B	-367015	682 1	3902 3	1123 9	Y	1021	1028 0			18
						21 4	1123 9							
01	8742 X	5297	-0-	-3445 B	-367015	705 1	3465 3	1102 9	Y	1002	1001 0			19
						25 4	1102 9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201				
*02	0 X	6009	-0-	6009 B	-330295	727 1	4719 3	547 9	Y	497	538 0			19
						16 4	547 9							
03	7905 X	7285	-0-	-620 B	-330295	760 1	5941 3	563 9	Y	512	508 0			23
						21 4	563 9							
04	7500 X	7085	-0-	-415 B	-330295	741 1	5771 3	553 9	Y	503	507 0			19
						20 4	553 9							
*05	7750 X	6517	-0-	-1233 B	-330295	731 1	5200 3	527 9	Y	479	480 0			18
						59 4	527 9							
*06	7500 X	22	-0-	-7478 B	-330295	19 1	2 3		Y	-0-	18 0			-0-
						1 4								
07	7316 X	-0-	-0-	-7316 B	-330295				Y	-0-				-0-
08	0 X	389	-0-	389 B	-329906	223 1	138 3	22 9	Y	20	19 0			1
						6 4	22 9							
09	7080 X	581	-0-	-6499 B	-329906	413 1	128 3	32 9	Y	29	29 0			1
						8 4	32 9							
10	6510 X	308	-0-	-6202 B	-329906	279 1	8 4		Y	19	19 0			1
						21 9								
11	390 X	387	-0-	-3 B	-329906	335 1	21 4		Y	28	28 0			1
						31 9								
12	589 X	248	-0-	-341 B	-329906	158 1	59 3	8 9	Y	7	8 0			-0-
						23 4	8 9							
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-329906				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12486	PERF.12631	- 18431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		0 X	225	-0-	225 B	-329163	165 1	4 4	Y	51	98 0		2
03		8246 X	-0-	-0-	-8246 B	-329163	56 9		Y	-0-	2 0		-0-
04		6420 X	-0-	-0-	-6420 B	-329163			Y	-0-			-0-
05		6293 X	-0-	-0-	-6293 B	-329163			Y	-0-			-0-
06		5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-329163			Y	-0-			-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248 B	-329163			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163			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	
*02		0 X	3325	-0-	3325 B	-45614	760 1	1031 3	Y	1386	1345 0	28 1	42
03		3720 X	2850	-0-	-870 B	-45614	9 4	1525 9					
04		3600 X	2302	-0-	-1298 B	-45614	790 1	1187 3	Y	790	815 0		17
*05		3689 X	1194	-0-	-2495 B	-45614	4 4	869 9					
*06		3570 X	4009	-0-	439 B	-45175	705 1	641 3	Y	857	850 0		24
07		3689 X	2854	-0-	-835 B	-45175	13 4	943 9					
08		0 X	2326	-0-	2326 B	-42849	454 1	100 3	Y	573	578 0		19
09		4290 X	2584	-0-	-1706 B	-42849	10 4	630 9					
10		4185 X	3115	-0-	-1070 B	-42849	737 1	1000 3	Y	2059	2017 0		61
11		4050 X	2699	-0-	-1351 B	-42849	7 4	2265 9					
12		2852 X	2564	-0-	-288 B	-42849	710 1	1046 3	Y	990	1016 0		35
01		3100 X	2059	-0-	-1041 B	-42849	9 4	1089 9					
							724 1	578 3	Y	917	915 0		37
							15 4	1009 9					
							698 1	916 3	Y	877	876 0		38
							5 4	965 9					
							758 1	1352 3	Y	907	905 0		40
							7 4	998 9					
							721 1	1103 3	Y	782	789 0		33
							15 4	860 9					
							703 1	1034 3	Y	746	743 0		36
							6 4	821 9					
							529 1	914 3	Y	543	548 0		31
							19 4	597 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	4153	-0-	4153 B	-428808	526 1	3111 3	3111 3	Y	459	492 0		18
						11 4	505 9						
03	6541 X	5387	-0-	-1154 B	-428808	579 1	4214 3	4214 3	Y	525	519 0		24
						16 4	578 9						
04	6330 X	5421	-0-	-909 B	-428808	551 1	4238 3	4238 3	Y	561	564 0		21
						15 4	617 9						
*05	5983 X	4091	-0-	-1892 B	-428808	524 1	3122 3	3122 3	Y	366	374 0		13
						42 4	403 9						
*06	5220 X	5871	-0-	651 B	-428157	593 1	4602 3	4602 3	Y	591	577 0		27
						26 4	650 9						
07	5611 X	4021	-0-	-1590 B	-428157	461 1	3143 3	3143 3	Y	366	377 0		16
						14 4	403 9						
08	0 X	5121	-0-	5121 B	-423036	485 1	4153 3	4153 3	Y	425	423 0		18
						15 4	468 9						
09	6900 X	5695	-0-	-1205 B	-423036	526 1	4610 3	4610 3	Y	498	492 0		24
						11 4	548 9						
10	6076 X	5812	-0-	-264 B	-423036	670 1	4485 3	4485 3	Y	579	576 0		27
						20 4	637 9						
11	5880 X	5003	-0-	-877 B	-423036	658 1	3731 3	3731 3	Y	518	522 0		23
						44 4	570 9						
12	5890 X	3952	-0-	-1938 B	-423036	687 1	2699 3	2699 3	Y	423	428 0		18
						101 4	465 9						
01	5890 X	4999	-0-	-891 B	-423036	689 1	3576 3	3576 3	Y	633	618 0		33
						38 4	696 9						

EASLEY UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831				
*02	0 X	9293	-0-	9293 B	-256063	1124 1	7036 3	7036 3	Y	1017	1005 0		22
						14 4	1119 9						
03	13547 X	7764	-0-	-5783 B	-256063	978 1	5821 3	5821 3	Y	858	869 0		11
						21 4	944 9						
04	11130 X	7795	-0-	-3335 B	-256063	940 1	6095 3	6095 3	Y	676	675 0		12
						16 4	744 9						
*05	11501 X	7598	-0-	-3903 B	-256063	906 1	5900 3	5900 3	Y	711	714 0		9
						10 4	782 9						
*06	11130 X	5566	-0-	-5564 B	-256063	740 1	4073 3	4073 3	Y	665	661 0		13
						21 4	732 9						
07	10292 X	10443	-0-	151 B	-255912	1112 1	7969 3	7969 3	Y	1219	1211 0		21
						21 4	1341 9						
08	0 X	6803	-0-	6803 B	-249109	817 1	5273 3	5273 3	Y	635	645 0		11
						14 4	699 9						
09	7800 X	5766	-0-	-2034 B	-249109	740 1	4455 3	4455 3	Y	510	513 0		8
						10 4	561 9						
10	10509 X	5902	-0-	-4607 B	-249109	610 1	4637 3	4637 3	Y	578	575 0		11
						19 4	636 9						
11	10110 X	4582	-0-	-5528 B	-249109	526 1	3577 3	3577 3	Y	426	428 0		9
						10 4	469 9						
12	10447 X	3273	-0-	-7174 B	-249109	557 1	2437 3	2437 3	Y	238	243 0		4
						17 4	262 9						
01	6820 X	3555	-0-	-3265 B	-249109	618 1	2812 3	2812 3	Y	94	96 0		2
						22 4	103 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	2601	-0-	2601 B	-380565	436	1	1872	3	Y	262	260	0		4
						5	4	288	9						
09	2970 X	5672	-0-	2702 B	-377863	510	1	4716	3	Y	398	396	0		6
						8	4	438	9						
10	3069 X	7445	-0-	4376 B	-373487	559	1	6421	3	Y	413	412	0		7
						11	4	454	9						
11	2970 X	2175	-0-	-795 B	-373487	267	1	1695	3	Y	188	191	0		4
						6	4	207	9						
12	5859 X	1071	-0-	-4788 B	-373487	401	1	8	4	Y	602	595	0		11
						662	9								
01	7440 X	6274	-0-	-1166 B	-373487	697	1	4728	3	Y	743	735	0		19
						32	4	817	9						

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

*02	0 X	7778	-0-	7778 B	-639126	704	1	5740	3	Y	1199	1296	0		46
						15	4	1319	9						
03	9610 X	8710	-0-	-900 B	-639126	759	1	6525	3	Y	1277	1265	0		58
						21	4	1405	9						
04	8880 X	10019	-0-	1139 B	-637987	1061	1	6979	3	Y	1774	1765	0		67
						28	4	1951	9						
*05	9176 X	9395	-0-	219 B	-637768	921	1	6509	3	Y	1718	1722	0		63
						75	4	1890	9						
*06	8880 X	8317	-0-	-563 B	-637768	796	1	5966	3	Y	1382	1382	0		63
						35	4	1520	9						
07	10354 X	8682	-0-	-1672 B	-637768	798	1	6398	3	Y	1329	1335	0		57
						24	4	1462	9						
08	0 X	9018	-0-	9018 B	-628750	721	1	6893	3	Y	1256	1259	0		54
						22	4	1382	9						
09	9660 X	4963	-0-	-4697 B	-628750	531	1	3266	3	Y	1050	1053	0		51
						11	4	1155	9						
10	9393 X	12567	-0-	3174 B	-625576	1127	1	9821	3	Y	1440	1424	0		67
						35	4	1584	9						
11	8760 X	7789	-0-	-971 B	-625576	898	1	5798	3	Y	938	963	0		42
						61	4	1032	9						
12	9052 X	7260	-0-	-1792 B	-625576	972	1	5243	3	Y	821	827	0		36
						142	4	903	9						
01	9982 X	7138	-0-	-2844 B	-625576	695	1	5715	3	Y	626	629	0		33
						39	4	689	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

*05	T. A.	2028	-0-	2028 B	-484238	711	1	978	3	Y	295	295	0		9
						14	4	325	9						
*06	0 X	1986	-0-	1986 B	-482252	577	1	1108	3	Y	258	262	0		5
						17	4	284	9						
07	0 X	2208	-0-	2208 B	-480044	618	1	1127	3	Y	409	408	0		6
						13	4	450	9						
08	2015 X	2697	-0-	682 B	-479362	518	1	1624	3	Y	494	490	0		10
						12	4	543	9						
09	2220 X	2883	-0-	663 B	-478699	314	1	1926	3	Y	578	576	0		12
						7	4	636	9						
10	2232 X	2936	-0-	704 B	-477995	352	1	2003	3	Y	520	519	0		13
						9	4	572	9						
11	2610 X	2473	-0-	-137 B	-477995	380	1	1617	3	Y	424	425	0		12
						10	4	466	9						
12	2976 X	837	-0-	-2139 B	-477995	664	1	17	3	Y	130	139	0		3
						13	4	143	9						
01	2976 X	2180	-0-	-796 B	-477995	751	1	1020	3	Y	352	344	0		11
						22	4	387	9						

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
*02	0 X	6456	-0-	6456 B	-939930	723 1	4918 3	21 4	794 9	Y	722	644 0	71 1		16
03	5549 X	4290	-0-	-1259 B	-939930	675 1	3003 3	18 4	594 9	Y	540	543 0			13
04	4140 X	5518	-0-	1378 B	-938552	698 1	4206 3	13 4	601 9	Y	546	544 0			15
*05	7223 X	4514	-0-	-2709 B	-938552	731 1	3451 3	16 4	316 9	Y	287	293 0			9
*06	6990 X	5754	-0-	-1236 B	-938552	733 1	4671 3	28 4	322 9	Y	293	296 0			6
07	7223 X	7294	-0-	71 B	-938481	857 1	6079 3	21 4	337 9	Y	306	308 0			4
08	0 X	6544	-0-	6544 B	-931937	777 1	5376 3	19 4	372 9	Y	338	335 0			7
09	6780 X	5946	-0-	-834 B	-931937	774 1	4640 3	17 4	515 9	Y	468	466 0			9
10	7347 X	4539	-0-	-2808 B	-931937	719 1	3264 3	18 4	538 9	Y	489	486 0			12
11	7050 X	4628	-0-	-2422 B	-931937	694 1	3367 3	18 4	549 9	Y	499	497 0			14
12	7285 X	5103	-0-	-2182 B	-931937	728 1	3801 3	15 4	559 9	Y	508	511 0			11
01	6541 X	3477	-0-	-3064 B	-931937	569 1	2475 3	18 4	415 9	Y	377	377 0			11

MORGAN UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638						
*02	T. A.	244	-0-	244 B	-734072	198 1	3 3	6 4	37 9	Y	34	31 0	3 1		1
03	T. A.	14	-0-	14 B	-734058	4 1	10 9			Y	9	10 0			-0-
04	T. A.	654	-0-	654 B	-733404	306 1	80 3	6 4	262 9	Y	238	232 0			6
*05	T. A.	1675	-0-	1675 B	-731729	656 1	657 3	13 4	349 9	Y	317	313 0			10
*06	0 X	1532	-0-	1532 B	-730197	575 1	780 3	16 4	161 9	Y	146	153 0			3
07	682 N	2337	-0-	1655 B	-728542	684 1	1342 3	15 4	296 9	Y	269	268 0			4
08	1674 N	1375	-0-	-299 B	-728542	570 1	500 3	13 4	292 9	Y	265	264 0			5
09	1710 N	1764	-0-	54 B	-728488	640 1	792 3	13 4	319 9	Y	290	289 0			6
10	2201 N	2005	-0-	-196 B	-728488	659 1	996 3	16 4	334 9	Y	304	302 0			8
11	1350 N	2048	-0-	698 B	-727790	816 1	923 3	20 4	289 9	Y	263	264 0			7
12	1829 N	1752	-0-	-77 B	-727790	632 1	898 3	13 4	209 9	Y	190	193 0			4
01	2015 N	1718	-0-	-297 B	-727790	455 1	822 3	14 4	427 9	Y	388	380 0			12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	1289	-0-	1289 B	-287293	164	1	649	3	Y	429	424	0			5
						4	4	472	9							
03	1612 X	1918	-0-	306 B	-286987	610	1	1136	3	Y	150	153	0			2
						7	4	165	9							
04	1380 X	1708	-0-	328 B	-286659	567	1	980	3	Y	141	141	0			2
						6	4	155	9							
*05	1426 X	1289	-0-	-137 B	-286659	592	1	544	3	Y	135	135	0			2
						4	4	149	9							
*06	1860 X	1238	-0-	-622 B	-286659	557	1	533	3	Y	126	127	0			1
						9	4	139	9							
07	1922 X	869	-0-	-1053 B	-286659	470	1	200	3	Y	174	173	0			2
						8	4	191	9							
08	0 N	691	-0-	691 B	-285968	410	1	7	3	Y	241	241	0			2
						9	4	265	9							
09	1380 N	1887	-0-	507 B	-285461	543	1	782	3	Y	509	506	0			5
						2	4	560	9							
10	868 N	1430	-0-	562 B	-284899	560	1	643	3	Y	188	191	0			2
						20	4	207	9							
11	660 N	1217	-0-	557 B	-284342	578	1	381	3	Y	231	230	0			3
						4	4	254	9							
12	1922 N	1354	-0-	-568 B	-284342	599	1	469	3	Y	234	233	0			4
						29	4	257	9							
01	1426 N	942	-0-	-484 B	-284342	307	1	457	3	Y	139	141	0			2
						25	4	153	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

08	0 X	2681	-0-	2681 B	-447273	687	1	1513	3	Y	337	338	0			15
						110	4	371	9							
09	3570 X	2276	-0-	-1294 B	-447273	639	1	1237	3	Y	315	315	0			15
						53	4	347	9							
10	3224 X	2202	-0-	-1022 B	-447273	646	1	1082	3	Y	313	312	0			16
						130	4	344	9							
11	2580 X	313	-0-	-2267 B	-447273	64	1	198	3	Y	38	52	0			2
						9	4	42	9							
12	2666 X	2131	-0-	-535 B	-447273	872	1	754	3	Y	361	347	0			16
						108	4	397	9							
01	2666 X	1121	-0-	-1545 B	-447273	452	1	273	3	Y	263	264	0			15
						107	4	289	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

08	0 X	6642	-0-	6642 B	-42777	856	1	5205	3	Y	404	406	0			18
						137	4	444	9							
09	7470 X	6510	-0-	-960 B	-42777	790	1	5216	3	Y	399	398	0			19
						65	4	439	9							
10	7130 X	6665	-0-	-465 B	-42777	781	1	5071	3	Y	596	585	0			30
						157	4	656	9							
11	6750 X	7399	-0-	649 B	-42128	1060	1	5186	3	Y	911	895	0			46
						151	4	1002	9							
12	6727 X	7495	-0-	768 B	-41360	1008	1	5303	3	Y	963	967	0			42
						125	4	1059	9							
01	6727 X	7109	-0-	382 B	-40978	841	1	5511	3	Y	507	520	0			29
						199	4	558	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	-0-	348 B	-910958	265 1	11 3	42 4	30 9	Y	27	29 0			1
09	30 N	2218	-0-	2188 B	-908770	400 1	1603 3	33 4	182 9	Y	165	158 0			8
10	31 N	434	-0-	403 B	-908367	305 1	62 4	67 9		Y	61	66 0			3
11	30 N	408	-0-	378 B	-907989	317 1	45 4	46 9		Y	42	43 0			2
12	31 N	223	-0-	192 B	-907797	159 1	20 4	44 9		Y	40	40 0			2
01	31 N	41	-0-	10 B	-907787	23 1	5 4	13 9		Y	12	13 0			1

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

*02	0 X	911	-0-	911 B	-1106456	561 1	5 3	12 4	333 9	Y	303	329 0			12
03	868 X	909	-0-	41 B	-1106415	487 1	5 3	13 4	404 9	Y	367	362 0			17
04	930 X	902	-0-	-28 B	-1106415	467 1	6 3	12 4	417 9	Y	379	382 0			14
*05	992 X	844	-0-	-148 B	-1106415	441 1	3 3	34 4	366 9	Y	333	335 0			12
*06	960 X	716	-0-	-244 B	-1106415	420 1	1 3	13 4	282 9	Y	256	256 0			12
*07	992 X	610	-0-	-382 B	-1106415	365 1	1 3	10 4	234 9	Y	213	216 0			9
08	0 N	382	-0-	382 B	-1106033	201 1	6 4	175 9		Y	159	161 0			7
09	60 N	521	-0-	461 B	-1105572	248 1	2 3	5 4	266 9	Y	242	237 0			12
10	62 N	618	-0-	556 B	-1105016	309 1	8 4	301 9		Y	274	273 0			13
11	60 N	862	-0-	802 B	-1104214	593 1	37 4	232 9		Y	211	214 0			10
12	62 N	755	-0-	693 B	-1103521	403 1	59 4	293 9		Y	266	264 0			12
01	62 N	408	-0-	346 B	-1103175	219 1	12 4	177 9		Y	161	165 0			8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	4147	-0-	4147 B	-720828	353 1	3570 3	8 4	216 9	Y	196	199 0				8
03	6045 X	5066	-0-	-979 B	-720828	449 1	4243 3	12 4	362 9	Y	329	325 0				12
04	4350 X	1441	-0-	-2909 B	-720828	286 1	1089 3	5 4	61 9	Y	55	65 0				2
*05	4588 X	1578	-0-	-3010 B	-720828	337 1	1113 3	12 4	116 9	Y	105	103 0				4
*06	4890 X	2507	-0-	-2383 B	-720828	429 1	1844 3	17 4	217 9	Y	197	196 0				5
07	5053 X	4824	-0-	-229 B	-720828	557 1	3768 3	17 4	482 9	Y	438	439 0				4
08	0 X	3337	-0-	3337 B	-717491	388 1	2648 3	11 4	290 9	Y	264	265 0				3
09	2910 X	3434	-0-	524 B	-716967	424 1	2573 3	9 4	428 9	Y	389	389 0				3
10	4867 X	2598	-0-	-2269 B	-716967	320 1	1891 3	4 4	383 9	Y	348	349 0				2
11	4680 X	310	-0-	-4370 B	-716967	183 1	3 4	124 9		Y	113	114 0				1
12	4836 X	4614	-0-	-222 B	-716967	438 1	3799 3	6 4	371 9	Y	337	335 0				3
01	3534 X	5731	-0-	2197 B	-714770	409 1	4455 3	32 4	835 9	Y	759	753 0				9

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491						
*02	0 X	527	-0-	527 B	-376907	467 1	5 4	55 9		Y	50	55 0	1 1			2
03	1364 X	461	-0-	-903 B	-376907	331 1	2 4	128 9		Y	116	115 0				3
04	1410 X	757	-0-	-653 B	-376907	658 1	1 3	12 4	86 9	Y	78	79 0				2
*05	1457 X	1623	-0-	166 B	-376741	663 1	863 3	16 4	81 9	Y	74	74 0				2
*06	1410 X	982	-0-	-428 B	-376741	481 1	454 3	4 4	43 9	Y	39	40 0				1
07	775 X	921	-0-	146 B	-376595	423 1	407 3	5 4	86 9	Y	78	76 0				3
08	0 X	1093	-0-	1093 B	-375502	407 1	622 3	8 4	56 9	Y	51	52 0				2
09	1560 X	1059	-0-	-501 B	-375502	367 1	505 3	3 4	184 9	Y	167	162 0				7
10	1612 X	1501	-0-	-111 B	-375502	398 1	953 3	4 4	146 9	Y	133	134 0				6
11	1050 X	2525	-0-	1475 B	-374027	799 1	1452 3	17 4	257 9	Y	234	230 0				10
12	1085 X	5265	-0-	4180 B	-369847	1149 1	3724 3	12 4	380 9	Y	345	338 0				17
01	1488 X	3969	-0-	2481 B	-367366	755 1	2923 3	28 4	263 9	Y	239	242 0				14

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	880	-0-	880 B	-124351	633 1	61 3	7 4	179 9	Y	163	157 0	3 1		5	
03	2263 X	887	-0-	-1376 B	-124351	711 1	1 3	3 4	172 9	Y	156	158 0			3	
04	2490 X	1616	-0-	-874 B	-124351	680 1	218 3	13 4	705 9	Y	641	626 0			18	
*05	2573 X	1276	-0-	-1297 B	-124351	736 1	327 3	17 4	196 9	Y	178	190 0			6	
*06	2490 X	1844	-0-	-646 B	-124351	744 1	958 3	7 4	135 9	Y	123	125 0			4	
07	1674 X	1965	-0-	291 B	-124060	672 1	1012 3	9 4	272 9	Y	247	242 0			9	
08	0 N	1894	-0-	1894 B	-122166	576 1	1098 3	12 4	208 9	Y	189	190 0			8	
09	2070 N	2240	-0-	170 B	-121996	549 1	1490 3	4 4	197 9	Y	179	179 0			8	
10	1984 N	2508	-0-	524 B	-121472	615 1	1648 3	6 4	239 9	Y	217	215 0			10	
11	1830 N	1961	-0-	131 B	-121341	669 1	1044 3	14 4	234 9	Y	213	214 0			9	
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-121341	692 1	998 3	6 4	251 9	Y	228	226 0			11	
01	2511 N	1299	-0-	-1212 B	-121341	462 1	657 3	16 4	164 9	Y	149	151 0			9	

MORGAN UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016				TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422				
*05	1860 X	11938	-0-	10078 B	-526898	674 1	10385 3	17 4	862 9	Y	784	764 0			24	
*06	4110 X	8488	-0-	4378 B	-522520	700 1	6865 3	31 4	892 9	Y	811	819 0			16	
07	7564 X	6534	-0-	-1030 B	-522520	932 1	4605 3	22 4	975 9	Y	886	890 0			12	
08	0 X	6743	-0-	6743 B	-515777	768 1	4944 3	19 4	1012 9	Y	920	914 0			18	
09	11550 X	4944	-0-	-6606 B	-515777	890 1	3153 3	19 4	882 9	Y	802	804 0			16	
10	11935 X	5687	-0-	-6248 B	-515777	869 1	3917 3	22 4	879 9	Y	799	795 0			20	
11	8490 X	4796	-0-	-3694 B	-515777	823 1	3265 3	22 4	686 9	Y	624	626 0			18	
12	6758 X	5760	-0-	-998 B	-515777	884 1	4166 3	19 4	691 9	Y	628	633 0			13	
01	6758 X	5594	-0-	-1164 B	-515777	708 1	4285 3	23 4	578 9	Y	525	522 0			16	

REYNOLDS UNIT 1 AC				WELL #: 1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805				
*08	0 N	501	-0-	501 B	-1270655	180 1	43 3	17 4	261 9	Y	237	231 0			59	
09	1290 N	1811	-0-	521 B	-1270134	115 1	1013 3	19 4	664 9	Y	604	505 0			158	
*10	1550 N	1226	-0-	-324 B	-1270134	255 1	376 3	15 4	580 9	Y	527	534 0	33 1		118	
11	480 N	680	-0-	200 B	-1269934	239 1	42 3	8 4	391 9	Y	355	389 0			84	
12	1860 N	725	-0-	-1135 B	-1269934	264 1	6 4	455 9		Y	414	416 0			82	
01	1240 N	644	-0-	-596 B	-1269934	249 1	10 4	385 9		Y	350	340 0			92	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ALEXANDER 01 AC		WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12995 - 21603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	87141 X	48293	-0-	-38848 B	-0-	6072	1	34436	3	Y	7077	7077	0		-0-
						7785	9								
*04	72780 X	42272	-0-	-30508 B	-0-	1798	1	34163	3	Y	5737	5737	0		-0-
						6311	9								
*05	66557 X	42297	-0-	-24260 B	-0-	1880	1	34918	3	Y	4999	4999	0		-0-
						5499	9								
*06	61230 X	39923	-0-	-21307 B	-0-	2151	1	32741	3	Y	4574	4574	0		-0-
						5031	9								
*07	55862 X	38343	-0-	-17519 B	-0-	2157	1	31208	3	Y	4525	4525	0		-0-
						4978	9								
*08	35754 X	35754	-0-	-0- B	-0-	2078	1	28717	3	Y	4508	4508	0		-0-
						4959	9								
*09	38910 X	33123	-0-	-5787 B	-0-	1934	1	26578	3	Y	4192	4192	0		-0-
						4611	9								
*10	40207 X	31621	-0-	-8586 B	-0-	2017	1	25630	3	Y	3613	3613	0		-0-
						3974	9								
*11	38910 X	26637	-0-	-12273 B	-0-	1790	1	21628	3	Y	2926	2926	0		-0-
						3219	9								
*12	38130 X	19032	-0-	-19098 B	-0-	1133	1	16302	3	Y	1452	1452	0		-0-
						1597	9								
01	35619 X	24601	-0-	-11018 B	-0-	1559	1	19686	3	Y	3051	3051	0		-0-
						3356	9								

RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13256 - 18305					
*03	108265 X	108265	-0-	-0- B	-0-	597	1	90456	3	Y	15647	15647	0		-0-
						17212	9								
*04	91380 X	89683	-0-	-1697 B	-0-	557	1	74716	3	Y	13100	13100	0		-0-
						14410	9								
*05	94426 X	78927	-0-	-15499 B	-0-	649	1	65980	3	Y	11180	11180	0		-0-
						12298	9								
*06	91380 X	63793	-0-	-27587 B	-0-	568	1	52964	3	Y	9328	9328	0		-0-
						10261	9								
*07	94426 X	56805	-0-	-37621 B	-0-	509	1	47362	3	Y	8122	8122	0		-0-
						8934	9								
*08	94426 X	45216	-0-	-49210 B	-0-	450	1	37750	3	Y	6378	6378	0		-0-
						7016	9								
*09	89310 X	37032	-0-	-52278 B	-0-	462	1	30835	3	Y	5214	5214	0		-0-
						5735	9								
*10	79546 X	33281	-0-	-46265 B	-0-	435	1	27746	3	Y	4636	4636	0		-0-
						5100	9								
*11	63120 X	26434	-0-	-36686 B	-0-	371	1	21992	3	Y	3701	3701	0		-0-
						4071	9								
*12	56451 X	23510	-0-	-32941 B	-0-	361	1	19476	3	Y	3339	3339	0		-0-
						3673	9								
01	45012 X	16276	-0-	-28736 B	-0-	256	1	13271	3	Y	2499	2499	0		-0-
						2749	9								

DAVIS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294336		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13212 - 16934			
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #:		01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13246	- 17452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	138694 X	101834	-0-	-36860 B	-0-		1018	1	85027	3	Y	14354	14354	0		-0-
							15789	9								
*04	134220 X	73396	-0-	-60824 B	-0-		814	1	61186	3	Y	10360	10360	0		-0-
							11396	9								
*05	138694 X	60118	-0-	-78576 B	-0-		801	1	50004	3	Y	8466	8466	0		-0-
							9313	9								
*06	134220 X	44349	-0-	-89871 B	-0-		682	1	36399	3	Y	6607	6607	0		-0-
							7268	9								
*07	133641 X	35766	-0-	-97875 B	-0-		682	1	29311	3	Y	5248	5248	0		-0-
							5773	9								
*08	100905 X	26456	-0-	-74449 B	-0-		628	1	21492	3	Y	3942	3942	0		-0-
							4336	9								
*09	73110 X	19815	-0-	-53295 B	-0-		495	1	15881	3	Y	3126	3126	0		-0-
							3439	9								
*10	60450 X	19221	-0-	-41229 B	-0-		555	1	15250	3	Y	3105	3105	0		-0-
							3416	9								
*11	43770 X	12088	-0-	-31682 B	-0-		375	1	9832	3	Y	1710	1710	0		-0-
							1881	9								
*12	35526 X	13054	-0-	-22472 B	-0-		455	1	10409	3	Y	1991	1991	0		-0-
							2190	9								
01	26319 X	16576	-0-	-9743 B	-0-		589	1	13659	3	Y	2116	2116	0		-0-
							2328	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	09/22/2023	TOTAL DEPTH	12606	PERF.12810	- 19302				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	56782	-0-	56782 B	56782	386	1	50448	3	Y	5354	5308	0		46	
						59	4	5889	9							
10	SHUT IN	236288	-0-	236288 B	293070	1939	1	211626	3	Y	20468	20383	0		131	
						208	4	22515	9							
11	DELQ PR	192215	-0-	192215 B	485285	1251	1	174203	3	Y	15027	15038	0		120	
						231	4	16530	9							
12	633568 X	148283	-0-	-485285 B	-0-	1107	1	134849	3	Y	11104	11140	0		84	
						113	4	12214	9							
01	212505 X	NO RPT	-0-	-212505 B	-0-				Y	NO RPT						84

KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	13560	PERF.13618	- 21034
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								
L.B. HAILEY AC		WELL #: 2H		RRCID -> 296238		COMPL. DATE 11/21/2023		TOTAL DEPTH 11997 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
KENRUBYLIE		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-				-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-
PHILLIPPE GUL		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-				-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-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291		
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 GUL		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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-

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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570													
08	8711 X	4449	-0-	-4262 B	-0-	373 1	72 4	3562 3	442 9	Y	402	674 0	37
09	7800 X	5241	-0-	-2559 B	-0-	514 1	88 4	4639 3	4639 9	Y	-0-	37 0	-0-
10	9145 X	5831	-0-	-3314 B	-0-	366 1	91 4	4633 3	741 9	Y	674	525 0	149
11	8850 X	5205	-0-	-3645 B	-0-	289 1	76 4	3959 3	881 9	Y	801	817 0	133
*12	9145 X	5417	-0-	-3728 B	-0-	411 1	111 4	3759 3	1136 9	Y	1033	1005 0	161
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	409 1	165 4	3961 3	1144 9	Y	1040	1031 0	170

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281													
08	14161 X	14161	-0-	-0- B	-0-	1290 1	716 9	12155 3	10556 9	Y	651	720 0	60
09	12320 X	12320	-0-	-0- B	-0-	1126 1	638 9	10556 3	11998 9	Y	580	504 0	136
10	13850 X	13850	-0-	-0- B	-0-	1098 1	754 9	11998 3	10890 9	Y	685	669 0	152
11	12780 X	12780	-0-	-0- B	-0-	1134 1	756 9	10890 3	9187 9	Y	687	725 0	114
12	10974 X	10238	-0-	-736 B	-0-	520 1	531 9	9187 3	7657 9	Y	483	522 0	75
01	10974 X	8464	-0-	-2510 B	-0-	357 1	450 9	7657 3		Y	409	417 0	67

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-

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-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

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-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

08	3503 X	2710	-0-	-793	B	-0-	69	1	2323	3	Y	247	265	0		23
							46	4	272	9						
09	3965 X	3965	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3174	3	Y	498	404	0		117
							125	4	548	9						
10	5704 X	5704	-0-	-0-	B	-0-	234	1	4579	3	Y	726	682	0		161
							92	4	799	9						
11	3382 X	3382	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2765	3	Y	373	472	0		62
							56	4	410	9						
*12	4370 X	4370	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3340	3	Y	571	549	0		84
							204	4	628	9						
01	3625 X	3625	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2889	3	Y	400	419	0		65
							130	4	440	9						

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

08	13082 X	10527	-0-	-2555	B	-0-	966	1	9037	3	Y	476	576	0		44
							524	9								
09	12660 X	8545	-0-	-4115	B	-0-	808	1	7527	3	Y	191	190	0		45
							210	9								
10	13082 X	10516	-0-	-2566	B	-0-	857	1	9371	3	Y	262	249	0		58
							288	9								
11	11640 X	8850	-0-	-2790	B	-0-	813	1	7806	3	Y	210	233	0		35
							231	9								
12	11346 X	8753	-0-	-2593	B	-0-	460	1	8117	3	Y	160	170	0		25
							176	9								
01	13771 X	13771	-0-	-0-	B	-0-	593	1	12727	3	Y	410	368	0		67
							451	9								

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249												
08	837 X	571	-0-	-266	B	-0-	26 1	482 3	Y	47	56 0	4
							11 4	52 9				
09	810 X	694	-0-	-116	B	-0-	35 1	575 3	Y	65	54 0	15
							12 4	72 9				
10	744 X	744	-0-	-0-	B	-0-	35 1	610 3	Y	78	76 0	17
							13 4	86 9				
11	891 X	891	-0-	-0-	B	-0-	39 1	722 3	Y	92	94 0	15
							29 4	101 9				
12	723 X	723	-0-	-0-	B	-0-	27 1	577 3	Y	75	78 0	12
							36 4	83 9				
01	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	34 1	578 3	Y	97	93 0	16
							27 4	107 9				

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697												
08	18352 X	16738	-0-	-1614	B	-0-	1569 1	14761 3	Y	371	413 0	34
							408 9					
09	17340 X	15748	-0-	-1592	B	-0-	1428 1	13916 3	Y	367	315 0	86
							404 9					
10	17918 X	16846	-0-	-1072	B	-0-	1362 1	14974 3	Y	464	447 0	103
							510 9					
11	17010 X	13882	-0-	-3128	B	-0-	1294 1	12449 3	Y	126	208 0	21
							139 9					
12	16957 X	12530	-0-	-4427	B	-0-	657 1	11639 3	Y	213	201 0	33
							234 9					
01	16740 X	12507	-0-	-4233	B	-0-	542 1	11631 3	Y	304	287 0	50
							334 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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728				
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	8525 X	8467	-0-	-58 B	-0-	259 1	6997 3	Y	995	1052 0		92
						116 4	1095 9					
09	10086 X	10086	-0-	-0- B	-0-	509 1	8491 3	Y	916	793 0		215
						78 4	1008 9					
10	9532 X	9532	-0-	-0- B	-0-	408 1	8030 3	Y	929	938 0		206
						72 4	1022 9					
11	8250 X	6687	-0-	-1563 B	-0-	302 1	5596 3	Y	674	768 0		112
						48 4	741 9					
*12	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	438 1	7858 3	Y	958	930 0		140
						100 4	1054 9					
01	8525 X	8208	-0-	-317 B	-0-	387 1	6847 3	Y	769	783 0		126
						128 4	846 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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754				
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-

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-			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-

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-			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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21397	-0-	21397 B	21397	1033	1	17902	3	Y	1648	1681	0			269
							649	4	1813	9							

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126																	
08	SWR	10	79100	-0-	79100 B	1381521	1683	1	71119	3	Y	4865	5355	0			451
							946	4	5352	9							
09	SWR	10	68673	-0-	68673 B	1450194	1458	1	61676	3	Y	4316	3755	0			1012
							791	4	4748	9							
10	SWR	10	63173	-0-	63173 B	1513367	1378	1	56239	3	Y	4428	4459	0			981
							685	4	4871	9							
11	SWR	10	68374	-0-	68374 B	1581741	2028	1	59785	3	Y	5283	5385	0			879
							750	4	5811	9							
*12	SWR	10	53175	-0-	53175 B	1634916	1684	1	46659	3	Y	3573	3861	0			591
							902	4	3930	9							
01	SWR	10	50352	-0-	50352 B	1685268	1342	1	43342	3	Y	4048	3977	0			662
							1215	4	4453	9							

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-					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-

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-					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-

BEGOT-GUS TIPS-KUHN (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588																	
08	127813	X	46056	-0-	-81757 B	-0-	1514	1	40115	3	Y	2937	3138	0			272
							1196	4	3231	9							
09	123690	X	39241	-0-	-84449 B	-0-	2083	1	34267	3	Y	2149	1917	0			504
							527	4	2364	9							
10	127813	X	34907	-0-	-92906 B	-0-	1587	1	30654	3	Y	2010	2069	0			445
							455	4	2211	9							
11	123690	X	21318	-0-	-102372 B	-0-	1022	1	18613	3	Y	1282	1514	0			213
							273	4	1410	9							
*12	46066	X	27515	-0-	-18551 B	-0-	1343	1	23079	3	Y	1903	1837	0			279
							1000	4	2093	9							
01	46066	X	23097	-0-	-22969 B	-0-	1129	1	19572	3	Y	1599	1617	0			261
							637	4	1759	9							

SUGARKANE (CRETACEOUS)												86950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
EVX OPERATING LLC												101131											
GRANT												WELL #:	1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	6102	-	7084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-									

GARRETT												WELL #:	1	RRCID ->	266923	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1868	-	2894
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BPX OPERATING COMPANY												085408											
MATKIN SUGARKANE UNIT 1												WELL #:	1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358	-	19109
08	6510	X	5717	-0-	-793		-0-	94	1	5623	3	N	-0-	40									
09	6240	X	1545	-0-	-4695		-0-	22	1	1490	3	N	30	70									
								33	9														
10	5890	X	543	-0-	-5347		-0-	8	1	535	3	N	-0-	70									
11	5850	X	5729	-0-	-121		-0-	80	1	5649	3	N	-0-	70									
*12	5890	X	4893	-0-	-997		-0-	63	1	4830	3	N	-0-	70									
01	5704	X	5068	-0-	-636		-0-	64	1	5004	3	N	-0-	70									

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												WELL #:	1H	RRCID ->	268791	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	13450	-	18184
08	13113	X	8589	-0-	-4524		-0-	139	1	8408	3	N	-0-	157									
								42	4														
09	12690	X	292	-0-	-12398		-0-	4	1	288	3	N	-0-	157									
10	9083	X	-0-	-0-	-9083		-0-					N	-0-	157									
11	8940	X	1642	-0-	-7298		-0-	20	1	1622	3	N	-0-	157									
*12	10116	X	10116	-0-	-0-		-0-	131	1	9985	3	N	-0-	157									
01	24183	X	24183	-0-	-0-		-0-	298	1	23885	3	N	-0-	157									

BAYTEX ENERGY USA, INC.												101444											
T BIRD UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230	-	19332
08	868	X	825	-0-	-43		-0-	651	3	174	9	Y	158	175	1	58							
09	690	X	118	-0-	-572		-0-	70	3	48	9	Y	44	102									
10	713	X	196	-0-	-517		-0-	196	3			Y	-0-	102									
11	887	X	887	-0-	-0-		-0-	745	3	142	9	Y	129	220	1	11							
12	837	X	734	-0-	-103		-0-	591	3	143	9	Y	130	135	1	6							
*01	837	X	591	-0-	-246		-0-	474	3	117	9	Y	106	104	1	8							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13863 - 19110					
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	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1455	3	56	9	Y	51	63	1		39
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1326	3	54	9	Y	49				88
10	713 N	520	-0-	-193	-0-	501	3	19	9	Y	17	61	1		44
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	3	31	9	Y	28	49	1		23
12	3100 N	4036	-0-	936	936	3918	3	118	9	Y	107	58	1		72
*01	3100 N	2772	-0-	-328	608	2718	3	54	9	Y	49	60	1		61

KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927					
08	124 X	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				-0-
*01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-				-0-

MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844		PERF.13782 - 18153					
08	4557 X	418	-0-	-4139	-0-	380	3	29	4	Y	8				49
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6233	3	35	4	Y	84	77	1		56
10	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11837	3	8	4	Y	42	57	1		41
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8002	3	17	4	Y	25	27	1		39
12	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8560	3	40	9	Y	36	57	1		18
*01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4835	3	8	4	Y	45	13	1		50

MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13760 - 15500					
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	8				27
09	2190 X	2155	-0-	-35	-0-	2056	3	11	4	Y	80	54	1		53
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	4	Y	31	47	1		37
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2251	3	5	4	Y	8	8	1		37
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2952	3	30	9	Y	27	48	1		16
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3185	3	6	4	Y	40	8	1		48

MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.13881 - 18428					
08	2821 X	256	-0-	-2565	-0-	229	3	18	4	Y	8				42
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	78	69	1		51
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	29	44	1		36
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-				36
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	22	43	1		15
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	30				45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13965	- 19723
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	DLQ G-10	252	-0-	252	252	208 3	16 4	Y	25			118
09	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3319	289 3	16 4	Y	138	133 1		123
10	DLQ G-10	1092	-0-	1092	4411	152 3	1 4	Y	54	3 1		174
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4411	59 9		Y	-0-			174
12	DLQ G-10	6	-0-	6	4417	6 3		Y	-0-			174
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4417			Y	-0-			174

MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13927	- 18098
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	4 3	9 9	Y	8			20
09	3000 N	5362	-0-	2362	2362	524 3	29 4	Y	82	47 1		55
10	3100 N	7431	-0-	4331	6693	90 9	5 4	Y	37	53 1		39
11	3000 N	4839	-0-	1839	8532	41 9	10 4	Y	15	16 1		38
12	3100 N	5246	-0-	2146	10678	481 3	34 9	Y	31	52 1		17
*01	15033 X	4355	-0-	-10678	-0-	17 9	7 4	Y	44	11 1		50

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-

BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.14132	- 17241
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	71 1		-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-

BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.14014	- 19566
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-

T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.14122	- 20154
08	T. A.	11	-0-	11	92	11 3		Y	-0-			-0-
09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	6	-0-	6	8	6 3		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14109 -	19508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4047 3	132 9	Y	120			229
09	3330 X	946	-0-	-2384	-0-	917 3	29 9	Y	26	181 1		74
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			74
11	3090 X	731	-0-	-2359	-0-	703 3	28 9	Y	25	8 1		91
12	4185 X	1103	-0-	-3082	-0-	1046 3	57 9	Y	52	14 1		129
*01	4185 X	1479	-0-	-2706	-0-	1391 3	88 9	Y	80	14 1		195

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.14087 -	20199
08	7161 X	1842	-0-	-5319	-0-	39 1	1600 3	N	32	98 1		146
						168 4	35 9					
09	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	58 1	20269 3	N	391	406 1		131
						216 4	430 9					
10	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	87 1	17621 3	N	703	735 1		99
						12 4	773 9					
11	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	65 1	14020 3	N	464	421 1		142
						29 4	510 9					
12	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	87 1	13825 3	N	458	402 1		198
						504 9						
*01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	76 1	13087 3	N	449	415 1		232
						23 4	494 9					

BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14177 -	20140
08	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	3			159
09	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	102	99 1		162
10	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	5			167
11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			N	3			170
12	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	39			209
*01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43 3	11 9	N	10			219

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14137 -	19949
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-			125
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-	70 1		55
10	12524 X	3	-0-	-12521	-0-	3 3		N	-0-			55
11	11520 X	5804	-0-	-5716	-0-	27 1	5743 3	N	20	16 1		59
						12 4	22 9					
12	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	70 1	11154 3	N	352	205 1		206
						387 9						
*01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50 1	8666 3	N	302	402 1		106
						15 4	332 9					

HICKORY C		WELL #:		3H	RRCID ->	296179	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	14581	PERF.13958 -	22133
09	0	165353	-0-	165353	165353	158241 3	717 4	Y	5814	5411 1		403
						6395 9						
10	0	276196	-0-	276196	441549	264105 3	177 4	Y	10831	10883 1		351
						11914 9						
11	0	189524	-0-	189524	631073	181359 3	376 4	Y	7081	7087 1		345
						7789 9						
12	816350 X	185277	-0-	-631073	-0-	178384 3	3 4	Y	6264	6387 1		222
						6890 9						
*01	250604 X	148469	-0-	-102135	-0-	142493 3	245 4	Y	5210	4888 1		544
						5731 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
HICKORY A		WELL #: 1H		RRCID -> 296180		COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10	0	258435	-0-	258435	258435	248570	3	167	4	Y	8816	8540	1	276
						9698	9							
*11	0	207099	-0-	207099	465534	199939	3	414	4	Y	6133	6096	1	313
						6746	9							
*12	681666 X	216132	-0-	-465534	-0-	209325	3	3	4	Y	6185	6260	1	238
						6804	9							
*01	279837 X	177388	-0-	-102449	-0-	171128	3	294	4	Y	5424	5061	1	601
						5966	9							
HICKORY B		WELL #: 2H		RRCID -> 296181		COMPL. DATE 09/08/2023				TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176				
09	0	134140	-0-	134140	134140	129089	3	585	4	Y	4060	3774	1	286
						4466	9							
10	0	281842	-0-	281842	415982	269788	3	181	4	Y	10794	10730	1	350
						11873	9							
11	0	186630	-0-	186630	602612	178045	3	369	4	Y	7469	7459	1	360
						8216	9							
12	773330 X	170718	-0-	-602612	-0-	163670	3	2	4	Y	6405	6548	1	217
						7046	9							
*01	278752 X	132163	-0-	-146589	-0-	126427	3	217	4	Y	5017	4726	1	508
						5519	9							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #: 109333		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520				
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1												
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-					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-					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-
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-					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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
DOBIE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	259025	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12997	- 17500		
M	ALLOW 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			147
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			147
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			147
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			147
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			158

SCHENDEL UNIT A-189		WELL #:		1	RRCID ->	259776	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12944	PERF.13400	- 17558
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
*05	4929 X	4248	-0-	-681	-0-	846	1	2952	3	N	409	361	1	126
						450	9							
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1088	1	5784	3	N	841	895	1	72
						925	9							
07	5301 X	5281	-0-	-20	-0-	1148	1	3547	3	N	533	541	1	64
						586	9							
*08	5301 X	5035	-0-	-266	-0-	1162	1	3294	3	N	526	518	1	72
						579	9							
09	6930 X	4719	-0-	-2211	-0-	1150	1	3016	3	N	503	531	1	44
						553	9							
*10	7161 X	3949	-0-	-3212	-0-	1214	1	2306	3	N	390	357	1	77
						429	9							
*11	6930 X	2619	-0-	-4311	-0-	1109	1	1204	3	N	278	190	1	165
						306	9							
12	5270 X	1263	-0-	-4007	-0-	1263	1			N	-0-			165
*01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1292	1	4638	3	N	649	726	1	88
						714	9							

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
RANCHO SALADO		WELL #:		1	RRCID ->	259786	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	12601	PERF.13030	- 17789		
M	ALLOW 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 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-

GROSS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	259788	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12723	PERF.13192	- 17114		
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2244	3	414	9	N	376	370	1	307
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	383	3	19	9	N	17	164	1	160
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	7	1	1699	3	N	40			200
						44	9							
*11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	N	402	496	1	106
						442	9							
*12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	3	N	393	353	1	146
						432	9							
*01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	3	N	304	180	1	270
						334	9							

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU		WELL #:		2	RRCID ->	259789	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13361	PERF.13694	- 16992		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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	661 X	661	-0-	-0-	-0-	432	1	229	9	N	208	172	1	190
09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	319	1	172	9	N	156	171	1	175
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	302	1	245	3	N	86	146	1	115
						95	9							
*11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1000	3	N	186	180	1	121
						205	9							
*12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N	140	157	1	104
						154	9							
*01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	9	N	162	160	1	106

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	260245	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12530	- 16880		
*05	29512 X	17474	-0-	-12038	-0-	852	1	13310	3	N	3011	3296	1	127
						3312	9							
06	28560 X	213	-0-	-28347	-0-	62	1	107	3	N	40			167
						44	9							
07	24335 X	11227	-0-	-13108	-0-	115	1	8922	3	N	1991	1768	1	390
						2190	9							
*08	23777 X	16346	-0-	-7431	-0-	12891	3	3455	9	N	3141	3318	1	213
09	20610 X	10607	-0-	-10003	-0-	178	1	8291	3	N	1944	1934	1	223
						2138	9							
*10	17484 X	7223	-0-	-10261	-0-	39	1	5550	3	N	1485	1451	1	257
						1634	9							
*11	15810 X	15174	-0-	-636	-0-	229	1	11188	3	N	3415	3307	1	365
						3757	9							
*12	16337 X	5204	-0-	-11133	-0-	68	1	4017	3	N	1017	1279	1	103
						1119	9							
01	16337 X	15339	-0-	-998	-0-	143	1	11651	3	N	3223	2715	1	611
						3545	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															
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	786	3	N	336	270	0	265 1 -0-
							370	9							
*09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	1076	1	960	3	N	332	332	0	-0-
							365	9							
10		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	490	3	N	195	195	0	-0-
							215	9							
*11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	460	1	1069	3	N	380	380	0	-0-
							418	9							
*12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	575	1	1421	3	N	371	371	0	-0-
							408	9							
*01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	497	1	2757	3	N	429	429	0	-0-
							472	9							
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1954	3	299	9	N	272	329	1	446
*09		2370 N	2115	-0-	-255	-0-	1795	3	320	9	N	291	327	1	410
10		2418 N	1990	-0-	-428	-0-	13	1	1712	3	N	241	177	1	474
							265	9							
*11		1980 N	1908	-0-	-72	-0-	84	1	1530	3	N	267	187	1	554
							294	9							
*12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1982	3	520	9	N	473	703	1	324
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2078	3	392	9	N	356	359	1	321
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
08		426 X	426	-0-	-0-	-0-	349	1	77	9	N	70			173
09		928 X	928	-0-	-0-	-0-	572	1	258	3	N	89	145	1	117
							98	9							
10		444 X	444	-0-	-0-	-0-	382	1	62	9	N	56			173
*11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	169	1	278	3	N	-0-			173
12		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1415	1	31	9	N	28	168	1	33
*01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	654	1	34	9	N	31			64
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
08		6231 X	5286	-0-	-945	-0-	270	1	3898	3	N	1016	1016	0	-0-
							1118	9							
*09		6030 X	4812	-0-	-1218	-0-	209	1	3609	3	N	904	904	0	-0-
							994	9							
10		6231 X	3971	-0-	-2260	-0-	88	1	3066	3	N	743	743	0	-0-
							817	9							
*11		5370 X	3996	-0-	-1374	-0-	107	1	2936	3	N	866	866	0	-0-
							953	9							
*12		5394 X	3873	-0-	-1521	-0-	202	1	2738	3	N	848	848	0	-0-
							933	9							
01		5301 X	3474	-0-	-1827	-0-	84	1	2558	3	N	756	756	0	-0-
							832	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	850	-0-	-1723	-0-	379	1 118 3	N	321	334	1	29	
09	1050 N	700	-0-	-350	-0-	353	9 342 9	N	311	166	1	174	
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	375	1 784 3	N	280	330	1	124	
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	308	9 646 3	N	249	189	1	184	
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	305	1 948 3	N	335	370	1	149	
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	274	9 1450 3	N	326	362	1	113	
						238	1 359 9						

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

*05	308866 X	92486	-0-	-216380	-0-	208	1 84713 3	N	6877	6751	0	185 1	127
06	116231 X	116231	-0-	-0-	-0-	7565	9 203 1	N	6816	6816	0	127	
07	131819 X	131819	-0-	-0-	-0-	7498	9 187 1	N	6312	6318	0	121	
*08	115290 X	115290	-0-	-0-	-0-	6943	9 222 1	N	5012	4111	0	887 1	135
09	96328 X	96328	-0-	-0-	-0-	5513	9 232 1	N	4217	3990	0	177 1	185
*10	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	4639	9 254 1	N	3475	3440	0	220	
*11	62569 X	62569	-0-	-0-	-0-	3823	9 293 1	N	2639	2640	0	219	
*12	70345 X	70345	-0-	-0-	-0-	2903	9 423 1	N	2455	2180	0	494	
*01	71135 X	71135	-0-	-0-	-0-	2701	9 474 1	N	2349	581	0	2070 1	192
						2584	9						

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

*05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	104	1 1334 3	N	273	362	1	227
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	300	9 161 1	N	190	304	1	113
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	209	9 186 1	N	242	182	1	173
*08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	266	9 196 1	N	282	344	1	111
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	310	9 300 1	N	307	185	1	233
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	338	9 288 1	N	237	371	1	99
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	261	9 158 1	N	326	189	1	236
*12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	359	9 223 1	N	331	374	1	193
*01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	223	1 364 9	N	295	355	1	133
						251	1 325 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW 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	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	56	1	2533	3	N	206	343	1	546
						227	9							
06	3150 X	198	-0-	-2952	-0-	170	1	11	3	N	15	187	1	374
						17	9							
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	5	1	4442	3	N	334	337	1	371
						367	9							
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	34	1	3205	3	N	249	185	1	435
						274	9							
09	2970 X	2648	-0-	-322	-0-	75	1	2263	3	N	282	167	1	550
						310	9							
*10	3503 X	3129	-0-	-374	-0-	132	1	2757	3	N	218	371	1	397
						240	9							
*11	3390 X	2746	-0-	-644	-0-	225	1	2299	3	N	202	182	1	417
						222	9							
*12	3503 X	1783	-0-	-1720	-0-	165	1	1480	3	N	125	187	1	355
						138	9							
01	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	241	1	2847	3	N	240	348	1	247
						264	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			37
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1			38
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			38
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			38
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	326	1	2	9	N	2			40
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	2840	3	N	300			340
						330	9							
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1533	3	N	348	348	0	-0-
						383	9							
*09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	N	449	449	0	-0-
						494	9							
10	1085 N	632	-0-	-453	-0-	372	1	185	3	N	68	68	0	-0-
						75	9							
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	172	1	746	3	N	234	234	0	-0-
						257	9							
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	849	3	N	333	333	0	-0-
						366	9							
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	1	3	3	N	33	33	0	-0-
						36	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	235	1	2330	3	N	441	522	1	128
						485	9							
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	239	1	2143	3	N	400	360	1	168
						440	9							
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	N	415	337	1	246
						457	9							
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	N	389	356	1	279
						428	9							
*12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	246	1	1873	3	N	389	567	1	101
						428	9							
*01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	N	441	367	1	175
						485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	2232 X	1964	-0-	-268	-0-	195 1	1769 3	N	-0-			190
06	1680 X	282	-0-	-1398	-0-	282 1		N	-0-			190
07	1519 X	560	-0-	-959	-0-	560 1		N	-0-			190
08	1953 N	286	-0-	-1667	-0-	286 1		N	-0-			190
09	270 N	89	-0-	-181	-0-	89 1		N	-0-			190
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	470 1	936 3	N	-0-			190
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1453	1471 1		172
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			172
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			172

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
*05	3658 X	1124	-0-	-2534	-0-	902 3	222 9	N	202	179 1		77
06	3540 X	2139	-0-	-1401	-0-	1712 3	427 9	N	388	343 1		122
07	4061 X	2325	-0-	-1736	-0-	1850 3	475 9	N	432	344 1		210
*08	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	2880 3	778 9	N	707	710 1		207
09	3930 X	2415	-0-	-1515	-0-	2012 3	403 9	N	366	365 1		208
*10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	4469 3	1064 9	N	967	916 1		259
*11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	3961 3	847 9	N	770	931 1		98
*12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3906 3	779 9	N	708	547 1		259
01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	3395 3	585 9	N	532	529 1		262

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-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

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-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-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-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																	
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
*05		124380 X	124380	-0-	-0-	-0-	-0-	120097	3	4283	9	N	3894	3964	1		332
06		105150 X	105150	-0-	-0-	-0-	-0-	101700	3	3450	9	N	3136	3185	1		283
07		103489 X	103489	-0-	-0-	-0-	-0-	100392	3	3097	9	N	2815	2858	1		240
*08		94641 X	94641	-0-	-0-	-0-	-0-	91920	3	2721	9	N	2474	2468	1		246
09		89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	86871	3	N	2081	1997	1		330
								2289	9								
*10		89954 X	89954	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	87684	3	N	1918	1659	1		589
								2110	9								
*11		65433 X	65433	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	63885	3	N	1356	1592	1		353
								1492	9								
*12		66590 X	66590	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	64898	3	N	1392	1306	1		439
								1531	9								
*01		40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	39471	3	N	1104	1109	1		434
								1214	9								

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

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																	
*05		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	-0-	277	1	2869	3	N	2				133
								2	9								
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3451	3	N	-0-				133
07		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	5808	3	N	6				139
								7	9								
*08		3410 X	1017	-0-	-2393	-0-	-0-	317	1	700	3	N	-0-				139
09		3690 X	236	-0-	-3454	-0-	-0-	236	1			N	-0-				139
10		3813 X	172	-0-	-3641	-0-	-0-	172	1			N	-0-				139
*11		3690 X	359	-0-	-3331	-0-	-0-	264	1	95	9	N	86				225
*12		3813 X	232	-0-	-3581	-0-	-0-	232	1			N	-0-				225
01		1023 X	122	-0-	-901	-0-	-0-	121	1	1	9	N	1	181	1		45

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																	
*05		1519 X	325	-0-	-1194	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	247	230	1		146
								272	9								
06		1470 X	336	-0-	-1134	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	264	263	0		147
								290	9								
07		1519 X	1	-0-	-1518	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				147
08		T. A.	44	-0-	44	-0-	44	4	1	40	9	Y	36	37	0		146
09		T. A.	1067	-0-	1067	-0-	1111	5	1	118	3	Y	858	860	0		144
								944	9								
*10		T. A.	513	-0-	513	-0-	1624	3	1	48	3	Y	420	422	0		142
								462	9								
11		1631 X	7	-0-	-1624	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				142
*12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	1896	1624	0	234	1
								2086	9								180
01		527 N	9	-0-	-518	-0-	-0-	3	1	6	9	Y	5				185

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	67	1	4026	3	N	405	375	1	413
						446	9							
06	4590 X	1334	-0-	-3256	-0-	39	1	1164	3	N	119	185	1	347
						131	9							
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	79	1	4133	3	N	510	351	1	506
						561	9							
*08	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	139	1	11542	3	N	497	545	1	458
						547	9							
09	4380 X	2630	-0-	-1750	-0-	94	1	2286	3	N	227	364	1	321
						250	9							
10	4774 X	130	-0-	-4644	-0-	130	1			N	-0-			321
*11	4920 X	3192	-0-	-1728	-0-	122	1	2756	3	N	285	190	1	416
						314	9							
*12	5084 X	3967	-0-	-1117	-0-	215	1	3292	3	N	418	365	1	469
						460	9							
01	5084 X	3716	-0-	-1368	-0-	203	1	3236	3	N	252	367	1	354
						277	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

*05	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	207	1	3943	3	N	273	346	1	179
						300	9							
06	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-	222	1	3137	3	N	214	174	1	219
						235	9							
07	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	248	1	4129	3	N	266	171	1	314
						293	9							
*08	4960 X	4483	-0-	-477	-0-	224	1	3970	3	N	263	356	1	221
						289	9							
09	4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	209	1	3083	3	N	206	187	1	240
						227	9							
*10	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	226	1	3684	3	N	249	187	1	302
						274	9							
*11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	189	1	4137	3	N	260	369	1	193
						286	9							
*12	4681 X	4244	-0-	-437	-0-	3980	3	264	9	N	240	189	1	244
01	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	5	1	3911	3	N	225	191	1	278
						248	9							

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	-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

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

08	1240 X	982	-0-	-258	-0-	982	1			N	-0-			188
09	1200 X	382	-0-	-818	-0-	306	1	73	3	N	3			191
						3	9							
*10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	296	1	2551	3	N	90	178	1	103
						99	9							
*11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	237	1	3044	3	N	93			196
						102	9							
*12	992 X	237	-0-	-755	-0-	177	1	41	3	N	17			213
						19	9							
01	2945 X	1156	-0-	-1789	-0-	113	1	989	3	N	49			262
						54	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1922 X	862	-0-	-1060	-0-		296	1	273	3	N	266	345	1		387
06	1860 X	348	-0-	-1512	-0-		293	9								169
07	1209 X	315	-0-	-894	-0-		226	1	122	9	N	111	329	1		169
08	1209 X	283	-0-	-926	-0-		315	1			N	-0-				169
09	840 X	272	-0-	-568	-0-		283	1			N	-0-				169
10	868 X	284	-0-	-584	-0-		272	1			N	-0-				169
11	360 X	355	-0-	-5	-0-		284	1			N	-0-				169
12	310 X	248	-0-	-62	-0-		355	1			N	-0-				169
01	279 X	208	-0-	-71	-0-		248	1			N	-0-				169
							208	1			N	-0-				169

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				439
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	5	175	1		269
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				269
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				269
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				269
01	0 N	-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

*05	64816 X	64816	-0-	-0-	-0-		260	1	53090	3	N	10424	10128	0	306	1	323
06	65248 X	65248	-0-	-0-	-0-		11466	9									323
07	60747 X	60747	-0-	-0-	-0-		245	1	54145	3	N	9871	9871	0			323
*08	61858 X	61858	-0-	-0-	-0-		10858	9									323
09	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-		259	1	49873	3	N	9650	9650	0			323
*10	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-		10615	9									323
*11	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-		347	1	51766	3	N	8859	8859	0			323
*12	38105 X	38105	-0-	-0-	-0-		9745	9									323
*01	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-		261	1	32839	3	N	5849	5849	0			323
							6434	9									323
							304	1	26715	3	N	4740	4740	0			323
							5214	9									323
							292	1	29239	3	N	4293	4293	0			323
							4722	9									323
							326	1	33107	3	N	4247	3828	0	178	1	564
							4672	9									564
							284	1	31968	3	N	3962	979	0	3353	1	194
							4358	9									194

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	476 64 9	3 3	N	58	58 0	-0-	
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	465 70 9	4 3	N	64	64 0	-0-	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	29 68 9	193 3	N	62	62 0	-0-	
*11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	18 8 9	53 3	N	7	7 0	-0-	
*12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3 63 9	72 3	N	57	57 0	-0-	
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		-0-	
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327												
08	2294 X	457	-0-	-1837	-0-	25 3	432 9	N	393	393 0	-0-	
09	2220 X	104	-0-	-2116	-0-	8 3	96 9	N	87	87 0	-0-	
10	2294 X	708	-0-	-1586	-0-	8 587 9	113 3	N	534	534 0	-0-	
11	2220 X	399	-0-	-1821	-0-	25 3	374 9	N	340	340 0	-0-	
*12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	36 370 9	456 3	N	336	336 0	-0-	
*01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	28 352 9	501 3	N	320	320 0	-0-	
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426												
*05	165042 X	165042	-0-	-0-	-0-	388 7322 9	157332 3	N	6656	6546 1	275	
06	146050 X	146050	-0-	-0-	-0-	319 5984 9	139747 3	N	5440	5483 1	232	
07	172371 X	172371	-0-	-0-	-0-	281 5405 9	166685 3	N	4914	4996 1	150	
*08	117833 X	117833	-0-	-0-	-0-	337 3207 9	114289 3	N	2915	2991 1	74	
09	95448 X	95448	-0-	-0-	-0-	230 2852 9	92366 3	N	2593	2543 1	124	
*10	80855 X	80855	-0-	-0-	-0-	386 3016 9	77453 3	N	2742	2719 1	147	
*11	68693 X	68693	-0-	-0-	-0-	336 2355 9	66002 3	N	2141	1855 1	433	
*12	60612 X	60612	-0-	-0-	-0-	326 2145 9	58141 3	N	1950	2214 1	169	
*01	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	342 1839 9	44443 3	N	1672	1679 1	162	
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145												
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	15 370 9	4550 3	N	336	323 1	180	
*09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	111 378 9	4167 3	N	344	348 1	176	
10	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	283 411 9	4005 3	N	374	343 1	207	
*11	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	274 384 9	3722 3	N	349	360 1	196	
*12	5208 X	3840	-0-	-1368	-0-	118 350 9	3372 3	N	318	185 1	329	
01	4929 X	2442	-0-	-2487	-0-	232 147 9	2063 3	N	134	381 1	82	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	335	1	3414	3	N	546	376 1	208
						601	9						
06	2100 X	975	-0-	-1125	-0-	143	1	703	3	N	117	168 1	157
						129	9						
07	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	22	1	1837	3	N	293	368 1	82
						322	9						
*08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	3879	3	611	9	N	555	528 1	109
09	4200 X	1492	-0-	-2708	-0-	1233	3	259	9	N	235	157 1	187
*10	4340 X	1079	-0-	-3261	-0-	87	1	763	3	N	208	189 1	206
						229	9						
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		206
12	4495 X	155	-0-	-4340	-0-	155	1			N	-0-		206
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		206

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
10	3100 N	48515	-0-	45415	45415	698	1	33360	3	N	13143	13049 1	194
						14457	9						
*11	3000 N	78833	-0-	75833	121248	961	1	57262	3	N	18736	18312 1	618
						20610	9						
12	3100 N	73714	-0-	70614	191862	859	1	55148	3	N	16097	16430 1	285
						17707	9						
*01	251606 X	59744	-0-	-191862	-0-	617	1	45037	3	N	12809	12325 1	769
						14090	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

*05	4185 X	2782	-0-	-1403	-0-	2456	3	326	9	N	296	185 1	231
06	4050 X	2324	-0-	-1726	-0-	2040	3	284	9	N	258	373 1	116
07	3844 X	2176	-0-	-1668	-0-	1893	3	283	9	N	257	177 1	196
*08	3069 X	2143	-0-	-926	-0-	1880	3	263	9	N	239	344 1	91
09	2820 X	1426	-0-	-1394	-0-	1244	3	182	9	N	165	176 1	80
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		80
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1		81
*12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-					N	183	181 1	83
						29	1	1988	3	N			
						201	9						
*01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2224	3	N	241	193 1	131
						265	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	234	1	1223	3	N	209	186	1		186	
						230	9									
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	235	1	1339	3	N	207	187	1		206	
						228	9									
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1186	3	N	217	182	1		241	
						239	9									
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	227	1	1264	3	N	212	357	1		96	
						233	9									
09	1800 N	1529	-0-	-271	-0-	225	1	1078	3	N	205	177	1		124	
						226	9									
*10	1674 N	512	-0-	-1162	-0-	89	1	332	3	N	83				207	
						91	9									
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				207	
*12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	1848	3	N	161				368	
						177	9									
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	N	196	498	1		66	
						216	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516																
*05	3534 X	397	-0-	-3137	-0-	251	3	146	9	N	133				699	
06	3300 X	287	-0-	-3013	-0-	17	1	270	3	N	-0-	157	1		542	
07	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	1	1	3081	3	N	112	177	1		477	
						123	9									
*08	2449 X	1036	-0-	-1413	-0-	65	1	969	3	N	2	178	1		301	
						2	9									
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	200	1	2650	3	N	90				391	
						99	9									
10	3193 X	298	-0-	-2895	-0-	297	1	1	9	N	1				392	
*11	3090 X	1247	-0-	-1843	-0-	272	1	740	3	N	214				606	
						235	9									
*12	3193 X	1025	-0-	-2168	-0-	233	1	792	3	N	-0-	179	1		427	
01	3038 X	689	-0-	-2349	-0-	279	1	408	3	N	2				429	
						2	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203																
*05	5828 X	1690	-0-	-4138	-0-	1513	3	177	9	N	161	169	1		234	
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-				234	
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				234	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				234	
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				234	
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				234	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
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		
*05	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	81	1 23605 3	N	1088	1088 0	99		
						1197	9						
06	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	95	1 25028 3	N	1022	1022 0	99		
						1124	9						
07	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	76	1 17208 3	N	758	758 0	99		
						834	9						
*08	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	14	1 6613 3	N	370	314 1	155		
						407	9						
09	6360 X	299	-0-	-6061	-0-	3	1 277 3	N	17	17 0	155		
						19	9						
*10	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	20	1 13887 3	N	-0-		155		
*11	32847 X	32847	-0-	-0-	-0-	379	1 30900 3	N	1425	1448 0	132		
						1568	9						
*12	35687 X	35687	-0-	-0-	-0-	453	1 33670 3	N	1422	1268 0	286		
						1564	9						
*01	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	511	1 32609 3	N	1051	144 0 1114 1	79		
						1156	9						

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
08	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	381	1 1868 3	N	396	396 0	31		
						436	9						
*09	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	323	1 1558 3	N	365	366 0	30		
						402	9						
10	2759 X	2046	-0-	-713	-0-	271	1 1423 3	N	320	320 0	30		
						352	9						
*11	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	228	1 1290 3	N	334	335 0	29		
						367	9						
*12	2759 X	1966	-0-	-793	-0-	239	1 1356 3	N	337	337 0	29		
						371	9						
01	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	159	1 1074 3	N	332	332 0	29		
						365	9						

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709													
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		103		
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	157	1	N	41		144		
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	1	N	-0-		144		
11	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-		144		
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-		144		
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	343	1 28 9	N	25		169		

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452													
*05	1395 N	841	-0-	-554	-0-	299	1 384 3	N	144	144 0	177		
						158	9						
06	1110 N	322	-0-	-788	-0-	28	1 236 3	N	53	53 0	177		
						58	9						
07	713 N	134	-0-	-579	-0-	132	3 2 9	N	2	3 0	176		
08	837 N	10	-0-	-827	-0-	3	3 7 9	N	6	7 0	175		
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1216	3 123 9	N	112		287		
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3 2 9	N	2	7 0	282		
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		283		
*12	1395 N	14	-0-	-1381	-0-	12	3 2 9	N	2	4 0	281		
01	1395 N	306	-0-	-1089	-0-	17	1 275 3	N	13	14 0	280		
						14	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													
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3193 X	2598	-0-	-595	-0-	518	1	1534	3	N	496	496 0	-0-
						546	9						
*09	3090 X	1479	-0-	-1611	-0-	235	1	994	3	N	227	227 0	-0-
						250	9						
10	3193 X	1997	-0-	-1196	-0-	276	1	1345	3	N	342	342 0	-0-
						376	9						
*11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	279	1	2184	3	N	691	691 0	-0-
						760	9						
*12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	1934	3	N	628	628 0	-0-
						691	9						
01	2604 X	1975	-0-	-629	-0-	242	1	1240	3	N	448	448 0	-0-
						493	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489													
*05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	242	1	5091	3	N	427	416 0	200
						470	9						
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	242	1	4602	3	N	551	504 1	247
						606	9						
07	5704 X	1765	-0-	-3939	-0-	41	1	743	3	N	892	949 1	190
						981	9						
08	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-		190
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-		190
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-		190
*11	5460 X	2899	-0-	-2561	-0-	34	1	1194	3	N	1519	1506 0	191 1
						1671	9						12
*12	69423 X	69423	-0-	-0-	-0-	215	1	48235	3	N	19066	18641 0	377 1
						20973	9						60
*01	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	47133	3	17611	9	N	16010	15833 0	180 1
													57

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206													
*08	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	174	1	19037	3	N	6058	6070 0	27
						6664	9						
09	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	134	1	19212	3	N	3748	3748 0	27
						4123	9						
*10	28519 X	28519	-0-	-0-	-0-	278	1	23629	3	N	4193	3542 0	529 1
						4612	9						149
*11	18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	297	1	15474	3	N	2478	2469 0	158
						2726	9						
*12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	12430	3	N	2126	1856 0	428
						2339	9						
*01	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	298	1	11391	3	N	2027	433 0	1842 1
						2230	9						180

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6665 X	3026	-0-	-3639	-0-	266	1	2607	3	N	139	139	1	235
06	8370 X	1811	-0-	-6559	-0-	153	9	1421	3	N	92			327
07	8649 X	882	-0-	-7767	-0-	289	1	489	3	N	84	168	1	243
08	8649 X	37	-0-	-8612	-0-	101	9			N	-0-			243
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	301	1	7521	3	N	321	324	1	240
*10	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	92	9	12630	3	N	600	372	1	468
*11	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	37	1	17529	3	N	579	551	1	496
*12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	177	1	8436	3	N	340	373	1	463
01	8649 X	5235	-0-	-3414	-0-	353	9	4736	3	N	176	191	1	448
						197	1							
						660	9							
						251	1							
						637	9							
						198	1							
						374	9							
						305	1							
						194	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
*05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2797	3	446	9	N	405	365	1	261
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2700	3	440	9	N	400	505	1	156
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	3	N	438	454	1	140
*08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	482	9	1301	3	N	217	177	1	180
09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	110	1	1633	3	N	234	187	1	227
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	239	9	2262	3	N	398	356	1	269
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	134	186	1	217
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	257	9			N	-0-	164	1	53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			53
						438	9							
						234	1							
						147	9							
						43	1							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
*05	2232 X	482	-0-	-1750	-0-	29	1	344	3	N	99	190	1	263
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	109	9			N	-0-			263
07	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	5	1	109	3	N	38			301
08	1767 X	47	-0-	-1720	-0-	42	9	1	9	N	1			302
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	46	3			N	-0-			302
10	496 X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-			302
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	1	796	3	N	-0-			302
*12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	208	3	N	208	188	1	322
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	229	9	284	3	N	90			412
						46	1							
						99	9							
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	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
08		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	34	1	7430	3	N	1507	1525	1	222
							1658	9							
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			222
10		13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	112	1	10504	3	N	2282	2160	1	344
							2510	9							
*11		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	N	1286	1449	1	181
							1415	9							
*12		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	N	1526	1464	1	243
							1679	9							
*01		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	48	1	6074	3	N	1221	1247	1	217
							1343	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
*05		4526 X	3902	-0-	-624	-0-	96	1	3765	3	N	37	169	1	111
							41	9							
06		4380 X	4140	-0-	-240	-0-	235	1	3638	3	N	243	186	1	168
							267	9							
07		4495 X	4035	-0-	-460	-0-	257	1	3495	3	N	257	351	1	74
							283	9							
*08		4495 X	3744	-0-	-751	-0-	233	1	3227	3	N	258	178	1	154
							284	9							
09		4140 X	3895	-0-	-245	-0-	190	1	3428	3	N	252	346	1	60
							277	9							
*10		4278 X	248	-0-	-4030	-0-	62	1	174	3	N	11			71
							12	9							
*11		4140 X	2972	-0-	-1168	-0-	301	1	2499	3	N	156			227
							172	9							
*12		4030 X	1144	-0-	-2886	-0-	15	1	1024	3	N	95	188	1	134
							105	9							
01		4030 X	3233	-0-	-797	-0-	30	1	2921	3	N	256	184	1	206
							282	9							

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512															
*08		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	3	N	41			216
							45	9							
09		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1067	3	N	28	187	1	57
							31	9							
*10		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1	1	979	3	N	32			89
							35	9							
*11		927 X	927	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	33			122
							36	9							
*12		875 X	875	-0-	-0-	-0-	26	1	815	3	N	31			153
							34	9							
*01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	654	3	N	24			177
							26	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155																
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
*05	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	227	1	40918	3	N	4176	4176	0	144		
						4594	9									
06	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	271	1	23602	3	N	2288	2288	0	144		
						2517	9									
07	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	503	1	22601	3	N	2645	2645	0	144		
						2910	9									
*08	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	462	1	23637	3	N	2629	2629	0	144		
						2892	9									
09	29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	493	1	26208	3	N	2926	2926	0	144		
						3219	9									
*10	27575 X	27575	-0-	-0-	-0-	280	1	24652	3	N	2403	2403	0	144		
						2643	9									
*11	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	198	1	26404	3	N	2580	2606	0	118		
						2838	9									
*12	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	238	1	34452	3	N	2788	2788	0	118		
						3067	9									
*01	26897 X	26897	-0-	-0-	-0-	258	1	24499	3	N	1945	68	0	1847	1	148
						2140	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052																
*05	60907 X	60907	-0-	-0-	-0-	832	1	55300	3	N	4341	4341	0	57		
						4775	9									
06	48650 X	48650	-0-	-0-	-0-	301	1	44108	3	N	3855	3855	0	57		
						4241	9									
07	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	567	1	52520	3	N	3956	3956	0	57		
						4352	9									
*08	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	652	1	46286	3	N	3574	3574	0	57		
						3931	9									
09	47075 X	47075	-0-	-0-	-0-	642	1	42992	3	N	3128	3128	0	57		
						3441	9									
*10	50592 X	50592	-0-	-0-	-0-	535	1	46658	3	N	3090	3090	0	57		
						3399	9									
*11	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-	576	1	43121	3	N	2718	2566	0	209		
						2990	9									
*12	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	564	1	44587	3	N	2267	1567	0	751	1	158
						2494	9									
*01	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	382	1	40054	3	N	2197	463	0	1497	1	395
						2417	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143																
*05	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	6	1	826	3	N	4	334	1	111		
						4	9									
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			111		
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4062	3	N	460	342	1	229		
						506	9									
08	4154 X	293	-0-	-3861	-0-	5	1	267	3	N	19			248		
						21	9									
09	3780 X	2823	-0-	-957	-0-	182	1	2150	3	N	446	534	1	160		
						491	9									
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	190	1	2806	3	N	1331	713	1	778		
						1464	9									
*11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	12	1	2942	3	N	1219	1791	1	206		
						1341	9									
*12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	3989	3	1759	9	N	1599	910	1	895		
*01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	5647	3	2346	9	N	2133	57	0	2192	1	779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015													TOTAL DEPTH	12704	PERF.13165 - 18432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
*05	496 X	49	-0-	-447	-0-	36 3	13 9		N	12	160 1		34		
06	210 X	21	-0-	-189	-0-	21 3			N	-0-			34		
07	217 X	1	-0-	-216	-0-	1 1			N	-0-			34		
*08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	47 1	236 3		N	71			105		
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	78 9									
*10	62 X	42	-0-	-20	-0-	71 3	20 9		N	18			123		
						19 1	16 3		N	6			129		
						7 9									
11	360 X	183	-0-	-177	-0-	142 1	41 9		N	37			166		
*12	372 X	354	-0-	-18	-0-	240 1	39 3		N	68	176 1		58		
						75 9									
01	372 X	218	-0-	-154	-0-	218 1			N	-0-			58		
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	12602	PERF.12451 - 17735
*05	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	2761 1	19175 3		N	1788	1467 1		426		
06	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	1967 9	13549 3		N	966	1043 1		349		
07	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	3958 1	12854 3		N	910	908 1		351		
*08	17484 X	10289	-0-	-7195	-0-	1063 9	8844 3		N	610	735 1		226		
09	16920 X	26	-0-	-16894	-0-	301 1									
10	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-	1001 9									
*11	16920 X	1942	-0-	-14978	-0-	774 1	1674 3		N	72			298		
						671 9									
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-	26 1			N	-0-			298		
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-	79 9			N	-0-			298		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014													TOTAL DEPTH	12824	PERF.13362 - 17930
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	936 3	123 9		N	112			225		
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	937 3	124 9		N	113			338		
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	978 3	132 9		N	120	346 1		112		
*08	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	879 3	135 9		N	123			235		
09	1050 N	853	-0-	-197	-0-	742 3	111 9		N	101			336		
*10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	78 1	694 3		N	68	187 1		217		
						75 9									
*11	990 N	830	-0-	-160	-0-	26 1	693 3		N	101	159 1		159		
						111 9									
*12	868 N	495	-0-	-373	-0-	1 1	414 3		N	73			232		
						80 9									
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	32 1	455 3		N	102	180 1		154		
						112 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*05		6541 X	5225	-0-	-1316	-0-	272 1	4778 3	N	159	186 1		692
							175 9						
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	270 1	4651 3	N	182	532 1		342
							200 9						
07		5952 X	5410	-0-	-542	-0-	290 1	4915 3	N	186	185 1		343
							205 9						
*08		5952 X	5204	-0-	-748	-0-	310 1	4705 3	N	172	185 1		330
							189 9						
09		5760 X	3269	-0-	-2491	-0-	190 1	2963 3	N	105			435
							116 9						
*10		5425 X	1778	-0-	-3647	-0-	42 1	1689 3	N	43			478
							47 9						
*11		5250 X	609	-0-	-4641	-0-	111 1	498 3	N	-0-			478
*12		5425 X	1423	-0-	-4002	-0-	26 1	1395 3	N	2	191 1		289
							2 9						
01		5208 X	7	-0-	-5201	-0-	7 1		N	-0-			289
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026													
*05		7347 X	4616	-0-	-2731	-0-	4480 3	136 9	N	124	344 1		135
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			135
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			135
08		5952 X	5	-0-	-5947	-0-	5 1		N	-0-			135
09		5760 X	44	-0-	-5716	-0-	44 1		N	-0-			135
10		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	173	185 1		123
*11		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	69 1	6898 3	N	596	190 1		529
							656 9						
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			529
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			529
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000													
*05		5673 X	4321	-0-	-1352	-0-	4174 3	147 9	N	134	179 1		574
06		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4049 3	231 9	N	210	496 1		288
07		3689 X	3492	-0-	-197	-0-	3352 3	140 9	N	127	183 1		232
*08		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5510 3	348 9	N	316	167 1		381
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	104 1	5040 3	N	335	189 1		527
							369 9						
*10		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	208 1	4310 3	N	218	356 1		389
							240 9						
*11		5670 X	143	-0-	-5527	-0-	5 1	135 3	N	3			392
							3 9						
*12		5859 X	1317	-0-	-4542	-0-	2 1	1227 3	N	80			472
							88 9						
01		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			472

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MARLENE OLSON		WELL #:		3	RRCID ->	272136	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12768	-	20275
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*05		2945 X	25	-0-	-2920	-0-	24 3	1 9		N	1	188 1		83
06		3630 X	1634	-0-	-1996	-0-	1549 3	85 9		N	77			160
07		3751 X	43	-0-	-3708	-0-	43 3			N	-0-			160
*08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	59 1	3760 3		N	377	353 1		184
							415 9							
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			184
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			184
11		3870 X	2	-0-	-3868	-0-	2 1			N	-0-			184
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			184
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			184

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E		WELL #:		2	RRCID ->	272137	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12666	PERF.	13019	-	17950
*05		5177 X	1901	-0-	-3276	-0-	210 1	1540 3		N	137	158 1		193
							151 9							
06		5010 X	1305	-0-	-3705	-0-	174 1	1107 3		N	22			215
							24 9							
07		3968 X	3155	-0-	-813	-0-	30 1	2697 3		N	389	342 1		262
							428 9							
*08		3968 X	3385	-0-	-583	-0-	82 1	2739 3		N	513	521 1		254
							564 9							
09		2850 X	1950	-0-	-900	-0-	80 1	1490 3		N	345	353 1		246
							380 9							
*10		3162 X	1042	-0-	-2120	-0-	132 1	713 3		N	179	312 1		113
							197 9							
*11		3270 X	2930	-0-	-340	-0-	251 1	2198 3		N	437	379 1		171
							481 9							
*12		3379 X	1819	-0-	-1560	-0-	250 1	1188 3		N	346	365 1		152
							381 9							
01		3379 X	2503	-0-	-876	-0-	106 1	2053 3		N	313	373 1		92
							344 9							

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	272307	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12647	-	17911
*05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	110 1	188 3		N	144	178 1		115
							158 9							
06		810 N	270	-0-	-540	-0-	159 1	32 3		N	72	160 1		27
							79 9							
07		465 N	163	-0-	-302	-0-	163 1			N	-0-			27
08		465 N	255	-0-	-210	-0-	255 1			N	-0-			27
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	237 1	4 9		N	4			31
*10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	257 1	208 3		N	188	138 1		81
							207 9							
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	163 1	66 9		N	60			141
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	160 1	48 3		N	66	129 1		78
							73 9							
01		682 N	284	-0-	-398	-0-	129 1	68 3		N	79			157
							87 9							

SCHULTE		WELL #:		2	RRCID ->	272316	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	13235	-	17794
08		6634 X	4399	-0-	-2235	-0-	214 1	3167 3		N	925	925 0		-0-
							1018 9							
*09		5220 X	3414	-0-	-1806	-0-	138 1	2558 3		N	653	653 0		-0-
							718 9							
10		5394 X	4544	-0-	-850	-0-	86 1	3420 3		N	944	944 0		-0-
							1038 9							
*11		5220 X	3742	-0-	-1478	-0-	22 1	2781 3		N	854	854 0		-0-
							939 9							
*12		4588 X	1217	-0-	-3371	-0-	2 1	922 3		N	266	266 0		-0-
							293 9							
01		4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	7 1	2625 3		N	572	572 0		-0-
							629 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
*05		11749 X	11394	-0-	-355	-0-	111	1	10347	3	N	851	641 0	252 1	167
							936	9							
06		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	77	1	17417	3	N	1754	1858 1		63
							1929	9							
07		19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	1	1	17312	3	N	1590	1075 0	499 1	79
							1749	9							
*08		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1	1	17597	3	N	1642	1642 0		79
							1806	9							
09		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	13734	3	1377	9	N	1252	1252 0		79
*10		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	14930	3	1498	9	N	1362	1362 0		79
*11		12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	11227	3	1135	9	N	1032	1032 0		79
*12		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	12741	3	1179	9	N	1072	1072 0		79
*01		15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	13620	3	1509	9	N	1372	39 0	1313 1	99

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
*05		4805 X	3466	-0-	-1339	-0-	272	1	2948	3	N	224	182 1		130
							246	9							
06		4650 X	3076	-0-	-1574	-0-	291	1	2577	3	N	189	158 1		161
							208	9							
07		4526 X	2964	-0-	-1562	-0-	260	1	2508	3	N	178	158 1		181
							196	9							
*08		3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	267	1	2345	3	N	168	171 1		178
							185	9							
09		3600 X	1574	-0-	-2026	-0-	265	1	1138	3	N	155	176 1		157
							171	9							
*10		3472 X	1139	-0-	-2333	-0-	316	1	646	3	N	161	190 1		128
							177	9							
*11		3090 X	669	-0-	-2421	-0-	249	1	326	3	N	85	189 1		24
							94	9							
*12		2976 X	1240	-0-	-1736	-0-	204	1	894	3	N	129			153
							142	9							
01		2790 X	625	-0-	-2165	-0-	32	1	535	3	N	53	182 1		24
							58	9							

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			184
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

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 #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	14539 X	14505	-0-	-34	-0-	28	1	14254	3	N	203	157 1	184
						223	9						
06	14070 X	13351	-0-	-719	-0-	1	1	13175	3	N	159	172 1	171
						175	9						
07	15128 X	8038	-0-	-7090	-0-	7924	3	114	9	N	104	167 1	108
08	15128 X	8	-0-	-15120	-0-	8	3			N	-0-		108
09	14640 X	21	-0-	-14619	-0-	21	1			N	-0-		108
*10	14508 X	3420	-0-	-11088	-0-	100	1	3273	3	N	43	151 1	-0-
						47	9						
11	13350 X	124	-0-	-13226	-0-	124	1			N	-0-		-0-
12	8029 X	80	-0-	-7949	-0-	80	1			N	-0-		-0-
01	3410 X	54	-0-	-3356	-0-	54	1			N	-0-		-0-

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770													
*05	11470 X	3978	-0-	-7492	-0-	277	1	3455	3	N	224	157 1	176
						246	9						
06	11100 X	8010	-0-	-3090	-0-	290	1	7122	3	N	544	547 1	173
						598	9						
07	11470 X	2685	-0-	-8785	-0-	247	1	2232	3	N	187	341 1	19
						206	9						
08	11470 X	132	-0-	-11338	-0-	132	1			N	-0-		19
09	11100 X	63	-0-	-11037	-0-	63	1			N	-0-		19
*10	8277 X	2452	-0-	-5825	-0-	54	1	2231	3	N	152	169 1	2
						167	9						
11	8010 X	6	-0-	-8004	-0-	6	1			N	-0-		2
12	2697 X	6	-0-	-2691	-0-	6	1			N	-0-		2
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		2

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164													
08	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	15	1	10706	3	N	1732	1733 0	16
						1905	9						
*09	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	20	1	11489	3	N	1412	1412 0	16
						1553	9						
10	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	130	1	14419	3	N	1557	1558 0	15
						1713	9						
*11	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	124	1	10318	3	N	1325	1325 0	15
						1458	9						
*12	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	146	1	10221	3	N	1298	1298 0	15
						1428	9						
*01	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	155	1	11230	3	N	1267	1266 0	16
						1394	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8463 X	4071	-0-	-4392	-0-	3634	3	437 9	N	397	355 1			146
06	8190 X	2273	-0-	-5917	-0-	1995	3	278 9	N	253	352 1			47
07	8463 X	6548	-0-	-1915	-0-	5965	3	583 9	N	530	513 1			64
*08	8122 X	2335	-0-	-5787	-0-	2139	3	196 9	N	178	185 1			57
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-				57
*10	6541 X	32	-0-	-6509	-0-	32	3		N	-0-				57
*11	6330 X	3896	-0-	-2434	-0-	5	1	3560 3	N	301	185 1			173
						331	9							
*12	6541 X	3893	-0-	-2648	-0-	62	1	3547 3	N	258	374 1			57
						284	9							
01	2325 X	1672	-0-	-653	-0-	20	1	1491 3	N	146	170 1			33
						161	9							

 ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

*05	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	616	1	62305 3	N	3198	2728 0	595 1		10
						3518	9							
06	48342 X	48342	-0-	-0-	-0-	475	1	45481 3	N	2169	2164 0			15
						2386	9							
07	45292 X	45292	-0-	-0-	-0-	488	1	42153 3	N	2410	2380 0			45
						2651	9							
*08	17391 X	13453	-0-	-3938	-0-	450	1	12100 3	N	821	609 0	177 1		80
						903	9							
09	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	400	1	45558 3	N	2456	2461 0			75
						2702	9							
*10	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	648	1	37841 3	N	2114	2118 0			71
						2325	9							
*11	42606 X	42606	-0-	-0-	-0-	510	1	39871 3	N	2023	1499 0	383 1		212
						2225	9							
*12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	529	1	43979 3	N	2075	436 0	1700 1		151
						2283	9							
*01	37907 X	37907	-0-	-0-	-0-	566	1	35505 3	N	1669	627 0	1114 1		79
						1836	9							

 KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

*08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4198	3	502 9	N	456	558 1			104
09	2910 X	982	-0-	-1928	-0-	915	3	67 9	N	61				165
*10	4805 X	1001	-0-	-3804	-0-	328	1	612 3	N	55	186 1			34
						61	9							
*11	4650 X	2132	-0-	-2518	-0-	148	1	1824 3	N	145				179
						160	9							
*12	4805 X	1088	-0-	-3717	-0-	1014	3	74 9	N	67	186 1			60
01	4712 X	1032	-0-	-3680	-0-	10	1	903 3	N	108				168
						119	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
KOERNER UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	276631	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	13664 - 17983
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	7471 X	5614	-0-	-1857	-0-	245 1	5262 3	N	97	350 1		103
						107 9						
06	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	300 1	13670 3	N	228	146 1		185
						251 9						
07	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	58 1	9092 3	N	128	177 1		136
						141 9						
*08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	66 1	7833 3	N	109			245
						120 9						
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	13 1	6373 3	N	81	186 1		140
						89 9						
*10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	-0-			140
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3314 3	46 9	N	42			182
*12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	136 1	1048 3	N	-0-			182
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	10 1	6 3	N	-0-			182

KENNEDY		WELL #:		6	RRCID ->	276670	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12898 - 17713
*08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	474 1	6090 3	N	609	720 1		106
						670 9						
09	6120 X	6003	-0-	-117	-0-	493 1	4959 3	N	501	532 1		75
						551 9						
*10	6913 X	1051	-0-	-5862	-0-	121 1	836 3	N	85			160
						94 9						
*11	6690 X	4265	-0-	-2425	-0-	299 1	3582 3	N	349	375 1		134
						384 9						
*12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	345 1	6503 3	N	612	536 1		210
						673 9						
01	6913 X	1417	-0-	-5496	-0-	262 1	993 3	N	147	186 1		171
						162 9						

ESKEW EAST		WELL #:		4	RRCID ->	276762	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	12746 - 17720
*05	8835 X	2381	-0-	-6454	-0-	2174 3	207 9	N	188	176 1		271
06	8550 X	150	-0-	-8400	-0-	148 3	2 9	N	2	178 1		95
07	11315 X	3561	-0-	-7754	-0-	3326 3	235 9	N	214	176 1		133
08	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			N	-0-			133
09	10950 X	816	-0-	-10134	-0-	120 1	588 3	N	98			231
						108 9						
*10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	13 1	9197 3	N	624	721 1		134
						686 9						
*11	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	79 1	10452 3	N	720	750 1		104
						792 9						
*12	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	12 1	6587 3	N	800	726 1		178
						880 9						
01	9889 X	37	-0-	-9852	-0-	37 1		N	-0-			178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	123	1	6183	3	N	558	82
						614	9					
06	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	231	1	10044	3	N	752	113
						827	9					
07	5642 X	4650	-0-	-992	-0-	278	1	4044	3	N	298	47
						328	9					
08	5642 X	240	-0-	-5402	-0-	237	1	3	9	N	3	50
09	5460 X	685	-0-	-4775	-0-	111	1	521	3	N	48	98
						53	9					
*10	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	133	1	5905	3	N	346	70
						381	9					
*11	5460 X	5021	-0-	-439	-0-	233	1	4537	3	N	228	108
						251	9					
*12	4650 X	960	-0-	-3690	-0-	484	1	362	3	N	104	31
						114	9					
01	5642 X	27	-0-	-5615	-0-	27	1			N	-0-	31

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459												
*05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	3	N	-0-	18
06	2730 X	253	-0-	-2477	-0-	253	1			N	-0-	18
07	5239 X	3548	-0-	-1691	-0-	348	1	2813	3	N	352	18
						387	9					
08	5239 X	900	-0-	-4339	-0-	337	1	563	9	N	512	168
09	5070 X	302	-0-	-4768	-0-	302	1			N	-0-	168
*10	3534 X	1488	-0-	-2046	-0-	24	1	1385	3	N	72	61
						79	9					
*11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	30	1	4698	3	N	207	77
						228	9					
*12	3534 X	1793	-0-	-1741	-0-	30	1	1707	3	N	51	128
						56	9					
*01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	1932	3	N	64	11
						70	9					

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731												
*05	6045 X	2860	-0-	-3185	-0-	2718	3	142	9	N	129	509
06	7080 X	3992	-0-	-3088	-0-	3826	3	166	9	N	151	288
07	7316 X	3381	-0-	-3935	-0-	3295	3	86	9	N	78	184
*08	7316 X	4545	-0-	-2771	-0-	4328	3	217	9	N	197	208
09	3990 X	3173	-0-	-817	-0-	92	1	2937	3	N	131	162
						144	9					
*10	4123 X	338	-0-	-3785	-0-	18	1	307	3	N	12	174
						13	9					
*11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	38	1	5894	3	N	315	301
						347	9					
*12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	16	1	5893	3	N	292	225
						321	9					
01	4557 X	2639	-0-	-1918	-0-	38	1	2451	3	N	136	189
						150	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	69544 X	69544	-0-	-0-	-0-	632	1	63095	3	N	5288	4907	0	352 1 86
						5817	9							
06	58570 X	58570	-0-	-0-	-0-	1170	1	53030	3	N	3973	3973	0	86
						4370	9							
07	40036 X	40036	-0-	-0-	-0-	988	1	35993	3	N	2777	2776	0	87
						3055	9							
*08	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	563	1	32529	3	N	2779	1608	0	1162 1 96
						3057	9							
09	39067 X	39067	-0-	-0-	-0-	695	1	35308	3	N	2785	2784	0	97
						3064	9							
*10	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	827	1	38968	3	N	2765	2765	0	97
						3042	9							
*11	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1024	1	30734	3	N	2189	2189	0	97
						2408	9							
*12	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	948	1	33169	3	N	2232	2232	0	97
						2455	9							
*01	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	632	1	13458	3	N	866	866	0	97
						953	9							
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
*05	6138 X	3795	-0-	-2343	-0-	90	1	3439	3	N	242	29	0	347 1 67
						266	9							
06	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	110	1	4747	3	N	581	406	0	178 1 64
						639	9							
07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	279	1	5629	3	N	878	880	0	62
						966	9							
*08	6386 X	6261	-0-	-125	-0-	292	1	5142	3	N	752	754	0	60
						827	9							
09	5940 X	3192	-0-	-2748	-0-	285	1	2493	3	N	376	410	0	26
						414	9							
*10	6882 X	4093	-0-	-2789	-0-	294	1	3144	3	N	595	596	0	25
						655	9							
*11	6660 X	5808	-0-	-852	-0-	335	1	4546	3	N	843	831	0	37
						927	9							
*12	6882 X	1647	-0-	-5235	-0-	299	1	1096	3	N	229	229	0	37
						252	9							
01	6262 X	4922	-0-	-1340	-0-	114	1	4139	3	N	608	517	0	128
						669	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	183	1	27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	1			28
						1	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	339	1	6373	3	N	851	704 0	218
06	7380 X	7172	-0-	-208	-0-	936	9	6241	3	N	651	827 1	42
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	716	9	792	9	N	720	670 1	92
*08	7657 X	6159	-0-	-1498	-0-	6321	3	822	9	N	747	687 1	152
09	7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	5337	3	855	9	N	777	484 0	89
*10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	5551	3	6581	3	N	819	821 0	87
*11	7170 X	4931	-0-	-2239	-0-	261	1	4001	3	N	598	598 0	87
*12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	901	9	602	9	N	547	548 0	86
01	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	272	1	908	9	N	825	618 0	103
						658	9						
						7811	3						
						6483	3						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022													
*05	2697 X	225	-0-	-2472	-0-	32	1	184	3	N	8		173
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	9	9	3549	3	N	728	848 1	53
07	4774 X	3579	-0-	-1195	-0-	358	1	2652	3	N	521	534 1	40
08	4774 X	187	-0-	-4587	-0-	801	9	3	3	N	28		68
09	4710 X	2190	-0-	-2520	-0-	354	1	1749	3	N	244	178 1	134
*10	4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	573	9	1763	3	N	348	374 1	108
*11	4710 X	2722	-0-	-1988	-0-	153	1	1655	3	N	493	528 1	73
*12	3565 X	2926	-0-	-639	-0-	31	9	1966	3	N	424	368 1	129
01	2449 X	1544	-0-	-905	-0-	268	9	1052	3	N	224	185 1	168
						318	1						
						383	9						
						525	1						
						494	1						
						466	9						
						246	1						
						246	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753													
*05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1216	3	332	9	N	302	45 0	61
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1791	3	253	9	N	230	157 1	134
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	986	3	194	9	N	176	170 1	140
*08	1550 N	895	-0-	-655	-0-	667	3	228	9	N	207	163 1	184
09	2040 N	1725	-0-	-315	-0-	1519	3	206	9	N	187	167 1	204
*10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	31	1	815	3	N	152	185 1	171
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	167	9	1083	3	N	193	190 1	174
*12	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	11	1	188	9	N	171	174 1	171
01	1023 N	481	-0-	-542	-0-	212	9	81	9	N	74	185 1	60
						1213	3						
						400	3						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	187 1	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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1664	3	265	9	N	241	335	1	58
*09		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1281	3	149	9	N	135			193
10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	110	3	17	9	N	15	175	1	33
*11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1637	3	367	9	N	334	181	1	186
*12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	846	3	152	9	N	138	180	1	144
*01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1963	3	244	9	N	222	181	1	185

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
*05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	89	1	2814	3	N	400	276	0	54
							440	9							
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	491	477	1	68
							540	9							
07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	234	1	2870	3	N	379	118	0	169
							417	9							
*08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	197	1	2769	3	N	347	344	0	172
							382	9							
09		4170 X	1789	-0-	-2381	-0-	108	1	1366	3	N	286	171	0	112
							315	9							
*10		4309 X	3938	-0-	-371	-0-	116	1	3481	3	N	310	371	1	51
							341	9							
*11		4170 X	1892	-0-	-2278	-0-	52	1	1685	3	N	141	92	0	100
							155	9							
*12		3534 X	2525	-0-	-1009	-0-	116	1	2076	3	N	303	16	0	197
							333	9					190	1	
01		3937 X	1727	-0-	-2210	-0-	182	1	1350	3	N	177	170	0	204
							195	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418															
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	13	1	3540	3	N	337	351	1	43
							371	9							
*09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	13	1	3590	3	N	339	185	1	197
							373	9							
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	4	1	2879	3	N	251	348	1	100
							276	9							
*11		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	21	1	2153	3	N	207	172	1	135
							228	9							
*12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	89	1	2990	3	N	342	380	1	97
							376	9							
*01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2876	3	N	373	367	1	103
							410	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387															
08		919 X	919	-0-	-0-	-0-	790	3	129	9	N	117	187	1	28
*09		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	3	N	174			202
							191	9							
10		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	182	179	1	205
							200	9							
*11		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	221	1	765	3	N	252	354	1	103
							277	9							
*12		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	376	1	559	3	N	234	189	1	148
							257	9							
*01		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	233	193	1	188
							256	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
MARLENE OLSON		WELL #:		4	RRCID -> 277553	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	12427	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	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-	

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 277557	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	13068 - 18002	
*05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	169 1	4185	3	N	275	362 1 140
							303 9					
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	173 1	5167	3	N	595	548 1 187
							655 9					
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	282 1	5767	3	N	462	541 1 108
							508 9					
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	286 1	5322	3	N	459	490 1 77
							505 9					
09	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	141 1	2322	3	N	199	179 1 97
							219 9					
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	260 1	5820	3	N	436	337 1 196
							480 9					
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254 1	3705	3	N	315	458 1 53
							347 9					
*12	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	362 1	3520	3	N	345	166 1 232
							380 9					
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	380 1	4024	3	N	420	559 1 93
							462 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 277677	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12960 - 18203	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

MARLENE OLSON		WELL #:		5	RRCID -> 277686	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12280 - 20487	
*05	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	61 1	4213	3	N	582	530 0 142 1 81
							640 9					
06	6900	X	4598	-0-	-2302	-0-	191 1	3827	3	N	527	506 1 102
							580 9					
07	7130	X	3547	-0-	-3583	-0-	101 1	2885	3	N	510	500 1 112
							561 9					
*08	5704	X	1972	-0-	-3732	-0-	40 1	1593	3	N	308	72 0 334 1 14
							339 9					
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	6 1	4742	3	N	572	573 0 13
							629 9					
*10	4929	X	3302	-0-	-1627	-0-	7 1	2709	3	N	533	533 0 13
							586 9					
*11	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	19 1	2949	3	N	587	550 0 50
							646 9					
*12	5549	X	4291	-0-	-1258	-0-	6 1	3561	3	N	658	660 0 48
							724 9					
01	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	42 1	3702	3	N	638	639 0 47
							702 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	70	1	1803	3	N	206	338	1		45
						227	9								
*09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	2888	3	N	307	187	1		165
						338	9								
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	143	1	2959	3	N	371	358	1		178
						408	9								
*11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	380	372	1		186
						418	9								
*12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2533	3	360	9	N	327	370	1		143
*01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	91	181	1		53
						100	9								

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

*05	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	315	1	5197	3	N	629	600	0		167
						692	9								
06	7590 X	6685	-0-	-905	-0-	291	1	5933	3	N	419	538	1		48
						461	9								
07	7843 X	7128	-0-	-715	-0-	332	1	5916	3	N	800	611	0	176 1	61
						880	9								
*08	7843 X	3692	-0-	-4151	-0-	277	1	3004	3	N	374	375	0		60
						411	9								
09	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	7050	3	N	819	695	0	167 1	17
						901	9								
*10	7130 X	3567	-0-	-3563	-0-	339	1	2693	3	N	486	486	0		17
						535	9								
*11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	367	1	5875	3	N	937	905	0		49
						1031	9								
*12	7843 X	7573	-0-	-270	-0-	385	1	6141	3	N	952	954	0		47
						1047	9								
01	7843 X	4779	-0-	-3064	-0-	358	1	3777	3	N	585	586	0		46
						644	9								

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

*05	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	3	1	3954	3	N	737	690	0		152
						811	9								
06	7140 X	4261	-0-	-2879	-0-	17	1	3553	3	N	628	335	0	351 1	94
						691	9								
07	7378 X	6359	-0-	-1019	-0-	8	1	5348	3	N	912	220	0	714 1	72
						1003	9								
*08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	19	1	7417	3	N	1328	1191	1		209
						1461	9								
09	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	17	1	6190	3	N	904	558	0	538 1	17
						994	9								
*10	6355 X	5040	-0-	-1315	-0-	23	1	4366	3	N	592	593	0		16
						651	9								
*11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	19	1	7006	3	N	1081	1046	0		51
						1189	9								
*12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	17	1	7282	3	N	1013	1014	0		50
						1114	9								
01	7688 X	4866	-0-	-2822	-0-	21	1	4212	3	N	575	575	0		50
						633	9								

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	280	1	18621	3	N	499	549	1		27
							549	9								
06		23100 X	14665	-0-	-8435	-0-	294	1	13966	3	N	368	354	1		41
							405	9								
07		26350 X	11569	-0-	-14781	-0-	285	1	10969	3	N	286	183	1		144
							315	9								
*08		26350 X	8994	-0-	-17356	-0-	137	1	8617	3	N	218	156	1		206
							240	9								
09		25500 X	11204	-0-	-14296	-0-	215	1	10743	3	N	224	178	1		252
							246	9								
10		19437 X	77	-0-	-19360	-0-	77	1			N	-0-	179	1		73
*11		14670 X	8441	-0-	-6229	-0-	94	1	8116	3	N	210	188	1		95
							231	9								
12		11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1	1			N	-0-				95
01		11563 X	7709	-0-	-3854	-0-	25	1	7477	3	N	188	175	1		108
							207	9								

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527																
08		5704 X	5553	-0-	-151	-0-	4703	3	850	9	N	773	884	1		87
*09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4193	3	900	9	N	818	725	1		180
10		5828 X	5324	-0-	-504	-0-	4366	3	958	9	N	871	876	1		175
*11		5640 X	5167	-0-	-473	-0-	4184	3	983	9	N	894	742	1		327
*12		5828 X	5309	-0-	-519	-0-	4290	3	1019	9	N	926	936	1		317
01		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	3975	3	883	9	N	803	924	1		196

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984																
*05		9672 X	5965	-0-	-3707	-0-	403	1	4900	3	N	602	524	1		92
							662	9								
06		9360 X	994	-0-	-8366	-0-	209	1	440	3	N	314				406
							345	9								
07		3627 X	1018	-0-	-2609	-0-	28	1	598	3	N	356	356	1		406
							392	9								
*08		5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	3054	3	1086	9	N	987	1298	1		95
09		5760 X	1687	-0-	-4073	-0-	1285	3	402	9	N	365	333	1		127
*10		5952 X	607	-0-	-5345	-0-	395	3	212	9	N	193				320
*11		4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	1900	3	768	9	N	698	926	1		92
*12		4154 X	2529	-0-	-1625	-0-	1913	3	616	9	N	560	351	1		301
01		4154 X	2252	-0-	-1902	-0-	182	1	1664	3	N	369	193	0	372	105
							406	9								

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400																
*05		3100 N	5823	-0-	2723	2723	5820	3	3	9	N	3				193
06		3000 N	520	-0-	-2480	243	506	3	14	9	N	13	142	1		64
07		1424 N	1181	-0-	-243	-0-	1167	3	14	9	N	13				77
08		558 X	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4				81
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				81
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				81
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				81
*12		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2132	3	N	-0-				81
*01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	N	10				91

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 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	185	1	6639	3	N	311	274 0	90	
						342	9							
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	295	1	4522	3	N	201	176 1	115	
						221	9							
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	495	1	3131	3	N	198	177 0	136	
						218	9							
*08	7161 X	4344	-0-	-2817	-0-	1332	1	2790	3	N	202	205 0	133	
						222	9							
09	6930 X	3235	-0-	-3695	-0-	759	1	2312	3	N	149	150 0	132	
						164	9							
*10	7161 X	5414	-0-	-1747	-0-	638	1	4462	3	N	285	288 0	129	
						314	9							
*11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	772	1	5612	3	N	379	377 0	131	
						417	9							
*12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	658	1	6124	3	N	410	411 0	130	
						451	9							
*01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	163	1	6311	3	N	201	147 0	184 1	-0-
						221	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
*05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	958	1	5788	3	N	246	336 1	35	
						271	9							
06	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	381	1	3552	3	N	132		167	
						145	9							
07	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	1285	1	3984	3	N	315	356 1	126	
						347	9							
*08	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	2533	1	4204	3	N	457	520 1	63	
						503	9							
09	6780 X	4509	-0-	-2271	-0-	1261	1	3018	3	N	209	157 1	115	
						230	9							
*10	7006 X	4472	-0-	-2534	-0-	310	1	3890	3	N	247	32 0	188 1	142
						272	9							
*11	7020 X	4341	-0-	-2679	-0-	4009	3	332	9	N	302	362 1	82	
*12	7254 X	4295	-0-	-2959	-0-	4012	3	283	9	N	257	178 1	161	
01	7254 X	2658	-0-	-4596	-0-	2164	1	486	3	N	7	168 1	-0-	
						8	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*05	16089 X	4000	-0-	-12089	-0-	185	1	3686	3	N	117	57 0	92	
						129	9							
06	15570 X	5429	-0-	-10141	-0-	139	1	5085	3	N	186	177 1	101	
						205	9							
07	16089 X	10299	-0-	-5790	-0-	235	1	9567	3	N	452	326 0	180 1	47
						497	9							
*08	12090 X	8067	-0-	-4023	-0-	220	1	7471	3	N	342	342 0	47	
						376	9							
09	10530 X	5284	-0-	-5246	-0-	107	1	4907	3	N	245	244 0	48	
						270	9							
*10	10292 X	6465	-0-	-3827	-0-	229	1	5907	3	N	299	299 0	48	
						329	9							
*11	9960 X	8816	-0-	-1144	-0-	329	1	7980	3	N	461	461 0	48	
						507	9							
*12	10292 X	7565	-0-	-2727	-0-	395	1	6732	3	N	398	351 0	95	
						438	9							
*01	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	477	1	11205	3	N	273	368 1	-0-	
						300	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*05		6541 X	5089	-0-	-1452	-0-	7 1	4287 3	N	723	734 1			74
							795 9							
06		8880 X	6897	-0-	-1983	-0-	15 1	5870 3	N	920	686 1			308
							1012 9							
07		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	25 1	12714 3	N	2093	2302 1			99
							2302 9							
*08		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	20 1	10101 3	N	1458	1394 1			163
							1604 9							
09		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	11 1	8471 3	N	1019	1034 1			148
							1121 9							
*10		9176 X	8997	-0-	-179	-0-	40 1	7605 3	N	1229	1086 1			291
							1352 9							
*11		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1	8149 3	N	1308	1454 1			145
							1439 9							
*12		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	120 1	7733 3	N	1311	1286 1			170
							1442 9							
01		9176 X	7203	-0-	-1973	-0-	196 1	6079 3	N	844	930 1			84
							928 9							
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
*05		13485 X	3343	-0-	-10142	-0-	378 1	2803 3	Y	147	137 1			87
							162 9							
06		12210 X	2880	-0-	-9330	-0-	271 1	2435 3	Y	158	157 0			88
							174 9							
07		12617 X	78	-0-	-12539	-0-	78 1		Y	-0-				88
08		5146 X	296	-0-	-4850	-0-	267 1	5 3	Y	22	22 0			88
							24 9							
09		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	321 1	7066 3	Y	512	514 0			86
							563 9							
*10		3348 X	3341	-0-	-7	-0-	178 1	2887 3	Y	251	252 0			85
							276 9							
11		2880 X	445	-0-	-2435	-0-	445 1		Y	-0-				85
*12		15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	247 1	14249 3	Y	1133	971 0	140 1		107
							1246 9							
01		8215 X	183	-0-	-8032	-0-	179 1	4 9	Y	4				111
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-
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
08		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-				-0-
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-				-0-
10		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-				-0-
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-
12		248 X	229	-0-	-19	-0-	229 1		N	-0-				-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 1		N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		201 1	2519 3	Y		1510	1510	0	-0-
								1661 9							
*09		3120 X	1618	-0-	-1502	-0-		81 1	961 3	Y		524	524	0	-0-
								576 9							
10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		764 1	4954 3	Y		1645	1645	0	-0-
								1810 9							
*11		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		365 1	4655 3	Y		1274	1274	0	-0-
								1401 9							
*12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		355 1	4413 3	Y		1072	1072	0	-0-
								1179 9							
*01		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-		529 1	8991 3	Y		1742	1742	0	-0-
								1916 9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497															
*05		37308 X	37308	-0-	-0-	-0-		570 1	33805 3	Y		2666	2666	0	-0-
								2933 9							
06		31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					Y	-0-			-0-
07		34658 X	21852	-0-	-12806	-0-		293 1	18051 3	Y		3189	3189	0	-0-
								3508 9							
*08		37293 X	30979	-0-	-6314	-0-		274 1	27816 3	Y		2626	2626	0	-0-
								2889 9							
09		36090 X	17179	-0-	-18911	-0-		169 1	15787 3	Y		1112	1112	0	-0-
								1223 9							
*10		37293 X	11495	-0-	-25798	-0-		57 1	10529 3	Y		826	826	0	-0-
								909 9							
*11		29970 X	16097	-0-	-13873	-0-		105 1	14924 3	Y		971	971	0	-0-
								1068 9							
*12		30969 X	1968	-0-	-29001	-0-		18 1	1814 3	Y		124	124	0	-0-
								136 9							
01		30969 X	24820	-0-	-6149	-0-		125 1	23107 3	Y		1444	1444	0	-0-
								1588 9							
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505															
08		15407 X	9615	-0-	-5792	-0-		296 1	8252 3	N		970	1089	1	134
								1067 9							
*09		14910 X	12003	-0-	-2907	-0-		280 1	10294 3	N		1299	1269	1	164
								1429 9							
10		12245 X	10336	-0-	-1909	-0-		261 1	8813 3	N		1147	1036	1	275
								1262 9							
*11		11400 X	8864	-0-	-2536	-0-		238 1	7384 3	N		1129	1252	1	152
								1242 9							
*12		12400 X	6375	-0-	-6025	-0-		121 1	5564 3	N		627	160	1	619
								690 9							
01		12400 X	6677	-0-	-5723	-0-		343 1	5543 3	N		719	763	1	575
								791 9							

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 #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	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	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	171	1	18380	3	N	4452	4452 0	-0-
						4897	9						
*09	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	251	1	17750	3	N	3249	3249 0	-0-
						3574	9						
10	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	269	1	16471	3	N	3136	3136 0	-0-
						3450	9						
*11	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	248	1	16351	3	N	3028	3028 0	-0-
						3331	9						
*12	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	280	1	16169	3	N	2923	2923 0	-0-
						3215	9						
*01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	199	1	13580	3	N	2301	2301 0	-0-
						2531	9						

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3 0	-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	245	3	21	9	N	19	19 0	-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	324	3	14	9	N	13	13 0	-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	469	3	132	9	N	120	120 0	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	45	45 0	-0-
						50	9						

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

*05	69998 X	22001	-0-	-47997	-0-	227	1	20755	3	N	926	910 1	293
						1019	9						
06	61830 X	31150	-0-	-30680	-0-	219	1	29689	3	N	1129	1173 1	249
						1242	9						
07	63891 X	31720	-0-	-32171	-0-	230	1	30298	3	N	1084	1154 1	179
						1192	9						
*08	63891 X	32076	-0-	-31815	-0-	303	1	30600	3	N	1066	1066 1	179
						1173	9						
09	37800 X	15633	-0-	-22167	-0-	406	1	14680	3	N	497	510 1	166
						547	9						
*10	32178 X	26808	-0-	-5370	-0-	478	1	25283	3	N	952	720 1	398
						1047	9						
*11	31140 X	30330	-0-	-810	-0-	425	1	28806	3	N	999	1112 1	285
						1099	9						
*12	32085 X	30277	-0-	-1808	-0-	449	1	28749	3	N	981	924 1	342
						1079	9						
01	32085 X	22796	-0-	-9289	-0-	424	1	21479	3	N	812	915 1	239
						893	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 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	
*05	13454 X	6380	-0-	-7074	-0-	113	1	6127	3	N	127	127	0	-0-
						140	9							
06	17250 X	673	-0-	-16577	-0-	248	1	422	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
07	17825 X	13692	-0-	-4133	-0-	139	1	13387	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
08	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-			-0-
09	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	92	1	9289	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							
*10	13702 X	10086	-0-	-3616	-0-	69	1	9642	3	N	341	341	0	-0-
						375	9							
*11	13260 X	7096	-0-	-6164	-0-	52	1	6792	3	N	229	229	0	-0-
						252	9							
*12	13702 X	8108	-0-	-5594	-0-	64	1	7762	3	N	256	256	0	-0-
						282	9							
01	10385 X	488	-0-	-9897	-0-	5	1	448	3	N	32	32	0	-0-
						35	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
*05	15190 X	4347	-0-	-10843	-0-	74	1	4036	3	N	215	215	0	-0-
						237	9							
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-			-0-
07	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	174	1	16784	3	N	686	686	0	-0-
						755	9							
*08	14446 X	2857	-0-	-11589	-0-	247	1	2483	3	N	115	115	0	-0-
						127	9							
09	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	136	1	13708	3	N	909	909	0	-0-
						1000	9							
*10	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	160	1	22323	3	N	641	641	0	-0-
						705	9							
*11	17130 X	9565	-0-	-7565	-0-	68	1	8978	3	N	472	472	0	-0-
						519	9							
*12	17701 X	12425	-0-	-5276	-0-	96	1	11680	3	N	590	590	0	-0-
						649	9							
01	23188 X	1728	-0-	-21460	-0-	17	1	1522	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*05	17763 X	10138	-0-	-7625	-0-	191	1	9550	3	N	361	361	0	-0-
						397	9							
06	13980 X	9492	-0-	-4488	-0-	168	1	8920	3	N	367	367	0	-0-
						404	9							
07	12431 X	10936	-0-	-1495	-0-	225	1	10205	3	N	460	460	0	-0-
						506	9							
*08	12431 X	7800	-0-	-4631	-0-	175	1	7245	3	N	345	345	0	-0-
						380	9							
09	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	251	1	11708	3	N	563	563	0	-0-
						619	9							
*10	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	254	1	12967	3	N	595	595	0	-0-
						655	9							
*11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	205	1	10087	3	N	477	477	0	-0-
						525	9							
*12	12989 X	6102	-0-	-6887	-0-	138	1	5645	3	N	290	290	0	-0-
						319	9							
01	13888 X	8587	-0-	-5301	-0-	199	1	7835	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333										
PULLIN UNIT B				WELL #:	5	RRCID ->	288814	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12955	PERF.13209	- 18920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	15159 X	5032	-0-	-10127	-0-	95	1	4725	3	N	193	193	0	-0-
						212	9							
06	14670 X	7678	-0-	-6992	-0-	134	1	7122	3	N	384	384	0	-0-
						422	9							
07	11997 X	39	-0-	-11958	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
09	7680 X	344	-0-	-7336	-0-	6	1	298	3	N	36	36	0	-0-
						40	9							
*10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	203	1	10346	3	N	535	535	0	-0-
						589	9							
*11	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	316	1	15564	3	N	656	656	0	-0-
						722	9							
*12	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	367	1	14981	3	N	738	738	0	-0-
						812	9							
01	11129 X	9484	-0-	-1645	-0-	223	1	8814	3	N	406	406	0	-0-
						447	9							

PULLIN UNIT B				WELL #:	6	RRCID ->	288815	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13160	- 18802	
*05	12121 X	7622	-0-	-4499	-0-	145	1	7210	3	N	243	243	0	-0-
						267	9							
06	14820 X	9894	-0-	-4926	-0-	176	1	9344	3	N	340	340	0	-0-
						374	9							
07	15314 X	9144	-0-	-6170	-0-	188	1	8563	3	N	357	357	0	-0-
						393	9							
*08	15314 X	8590	-0-	-6724	-0-	193	1	8001	3	N	360	360	0	-0-
						396	9							
09	10380 X	5012	-0-	-5368	-0-	100	1	4659	3	N	230	230	0	-0-
						253	9							
*10	10230 X	3736	-0-	-6494	-0-	68	1	3458	3	N	191	191	0	-0-
						210	9							
*11	9900 X	5880	-0-	-4020	-0-	110	1	5411	3	N	326	326	0	-0-
						359	9							
*12	9145 X	4298	-0-	-4847	-0-	97	1	3958	3	N	221	221	0	-0-
						243	9							
*01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	255	1	10060	3	N	464	464	0	-0-
						510	9							

PULLIN UNIT B				WELL #:	7	RRCID ->	288825	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	12932	PERF.13225	- 18833	
*05	18104 X	9126	-0-	-8978	-0-	173	1	8612	3	N	310	310	0	-0-
						341	9							
06	20340 X	12873	-0-	-7467	-0-	230	1	12171	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
07	21018 X	10139	-0-	-10879	-0-	209	1	9491	3	N	399	399	0	-0-
						439	9							
*08	21018 X	9054	-0-	-11964	-0-	203	1	8421	3	N	391	391	0	-0-
						430	9							
09	12870 X	10485	-0-	-2385	-0-	207	1	9662	3	N	560	560	0	-0-
						616	9							
*10	13299 X	10033	-0-	-3266	-0-	182	1	9269	3	N	529	529	0	-0-
						582	9							
*11	12870 X	11008	-0-	-1862	-0-	204	1	10075	3	N	663	663	0	-0-
						729	9							
*12	10850 X	9856	-0-	-994	-0-	223	1	9092	3	N	492	492	0	-0-
						541	9							
01	10850 X	5376	-0-	-5474	-0-	124	1	4910	3	N	311	311	0	-0-
						342	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 #:		3	RRCID ->	288906	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	13187 - 18771	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	170	1	8499 3	N	723	723 0		-0-
						795	9						
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					-0-			-0-
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	96	1	4426 3	N	946	946 0		-0-
						1041	9						
*08	9455 X	6453	-0-	-3002	-0-	130	1	5421 3	N	820	820 0		-0-
						902	9						
09	9150 X	6936	-0-	-2214	-0-	129	1	6014 3	N	721	721 0		-0-
						793	9						
*10	9455 X	3225	-0-	-6230	-0-	57	1	2896 3	N	247	247 0		-0-
						272	9						
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			-0-
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
01	7161 X	60	-0-	-7101	-0-	1	1	59 3	N	-0-			-0-

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	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	12609 - 17883
*05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	224	1	7135 3	N	1086	1086 0	-0-
						1195	9					
06	7320 X	497	-0-	-6823	-0-	22	1	387 3	N	80	80 0	-0-
						88	9					
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	246	1	7902 3	N	1644	1644 0	-0-
						1808	9					
*08	8556 X	4530	-0-	-4026	-0-	134	1	3449 3	N	861	861 0	-0-
						947	9					
09	8280 X	5336	-0-	-2944	-0-	138	1	4224 3	N	885	885 0	-0-
						974	9					
*10	9951 X	3989	-0-	-5962	-0-	89	1	3148 3	N	684	684 0	-0-
						752	9					
*11	9630 X	4670	-0-	-4960	-0-	132	1	3624 3	N	831	831 0	-0-
						914	9					
*12	9951 X	6229	-0-	-3722	-0-	167	1	4948 3	N	1013	1013 0	-0-
						1114	9					
01	5518 X	3189	-0-	-2329	-0-	99	1	2301 3	N	717	717 0	-0-
						789	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID -> 289986	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12625	- 18415
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	
*05	18104 X	302	-0-	-17802	-0-	8 1	249 3	N	41	41 0	-0-
						45 9					
06	19290 X	201	-0-	-19089	-0-	9 1	160 3	N	29	29 0	-0-
						32 9					
07	19933 X	17461	-0-	-2472	-0-	430 1	13805 3	N	2933	2933 0	-0-
						3226 9					
*08	19933 X	16616	-0-	-3317	-0-	508 1	13035 3	N	2794	2794 0	-0-
						3073 9					
09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	351 1	10781 3	N	2382	2382 0	-0-
						2620 9					
*10	17453 X	13812	-0-	-3641	-0-	317 1	11255 3	N	2036	2036 0	-0-
						2240 9					
*11	16890 X	11774	-0-	-5116	-0-	339 1	9256 3	N	1981	1981 0	-0-
						2179 9					
*12	17453 X	8718	-0-	-8735	-0-	220 1	6536 3	N	1784	1784 0	-0-
						1962 9					
01	16616 X	14404	-0-	-2212	-0-	417 1	9756 3	N	3846	3846 0	-0-
						4231 9					

F. MALEK UNIT D		WELL #:		5	RRCID -> 289992	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12548	- 18659
*05	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	412 1	13124 3	N	2088	2088 0	-0-
						2297 9					
06	13200 X	5	-0-	-13195	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	482 1	15345 3	N	1397	1397 0	-0-
						1537 9					
*08	15841 X	15673	-0-	-168	-0-	555 1	14119 3	N	908	908 0	-0-
						999 9					
09	15330 X	13188	-0-	-2142	-0-	328 1	10097 3	N	2512	2512 0	-0-
						2763 9					
*10	17360 X	4694	-0-	-12666	-0-	102 1	3640 3	N	865	865 0	-0-
						952 9					
*11	16800 X	6002	-0-	-10798	-0-	173 1	4738 3	N	992	992 0	-0-
						1091 9					
*12	17360 X	3785	-0-	-13575	-0-	96 1	2857 3	N	756	756 0	-0-
						832 9					
01	15686 X	1865	-0-	-13821	-0-	61 1	1419 3	N	350	350 0	-0-
						385 9					

F. MALEK UNIT D		WELL #:		8	RRCID -> 290097	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12457	- 19494
*05	17980 X	17900	-0-	-80	-0-	462 1	14706 3	N	2484	2484 0	-0-
						2732 9					
06	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	1042 1	18288 3	N	1309	1309 0	-0-
						1440 9					
07	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	532 1	16911 3	N	1404	1404 0	-0-
						1544 9					
*08	17887 X	2466	-0-	-15421	-0-	87 1	2202 3	N	161	161 0	-0-
						177 9					
09	20760 X	5779	-0-	-14981	-0-	142 1	4357 3	N	1164	1164 0	-0-
						1280 9					
*10	21452 X	8334	-0-	-13118	-0-	183 1	6508 3	N	1494	1494 0	-0-
						1643 9					
*11	20760 X	8449	-0-	-12311	-0-	232 1	6347 3	N	1700	1700 0	-0-
						1870 9					
*12	18972 X	8073	-0-	-10899	-0-	214 1	6338 3	N	1383	1383 0	-0-
						1521 9					
01	8463 X	7013	-0-	-1450	-0-	228 1	5299 3	N	1351	1351 0	-0-
						1486 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															
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09		27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
*10		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	299	1	10541	3	N	1782	1782	0	-0-
							1960	9							
*11		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	415	1	11315	3	N	1944	1944	0	-0-
							2138	9							
*12		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	443	1	13079	3	N	1764	1764	0	-0-
							1940	9							
01		12121 X	10697	-0-	-1424	-0-	384	1	8852	3	N	1328	1328	0	-0-
							1461	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100															
*05		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	553	1	17672	3	N	3590	3590	0	-0-
							3949	9							
06		27360 X	590	-0-	-26770	-0-	24	1	431	3	N	123	123	0	-0-
							135	9							
07		28272 X	1984	-0-	-26288	-0-	33	1	1107	3	N	767	767	0	-0-
							844	9							
*08		28272 X	17638	-0-	-10634	-0-	497	1	12822	3	N	3926	3926	0	-0-
							4319	9							
09		26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	712	1	21798	3	N	3903	3903	0	-0-
							4293	9							
*10		22165 X	17993	-0-	-4172	-0-	441	1	15592	3	N	1782	1782	0	-0-
							1960	9							
*11		17070 X	14159	-0-	-2911	-0-	442	1	12023	3	N	1540	1540	0	-0-
							1694	9							
*12		27683 X	14910	-0-	-12773	-0-	438	1	12904	3	N	1425	1425	0	-0-
							1568	9							
01		27683 X	11768	-0-	-15915	-0-	412	1	9517	3	N	1672	1672	0	-0-
							1839	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397															
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	159	3	249	9	N	226	226	0	-0-
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	745	3	129	9	N	117	117	0	-0-
*12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	867	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	806	3	124	9	N	113	113	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365															
08		17856 X	15851	-0-	-2005	-0-	13461	3	2390	9	N	2173	2173	0	-0-
*09		17250 X	14841	-0-	-2409	-0-	12668	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-
10		17825 X	15109	-0-	-2716	-0-	12767	3	2342	9	N	2129	2129	0	-0-
*11		16410 X	13945	-0-	-2465	-0-	11683	3	2262	9	N	2056	2056	0	-0-
*12		16337 X	14104	-0-	-2233	-0-	11699	3	2405	9	N	2186	2186	0	-0-
01		15841 X	13473	-0-	-2368	-0-	11524	3	1949	9	N	1772	1772	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073															
08		7812 X	3013	-0-	-4799	-0-	2243	3	770	9	N	700	700	0	-0-
*09		7560 X	2997	-0-	-4563	-0-	2308	3	689	9	N	626	626	0	-0-
10		7719 X	2413	-0-	-5306	-0-	1925	3	488	9	N	444	444	0	-0-
*11		3510 X	2038	-0-	-1472	-0-	1347	3	691	9	N	628	628	0	-0-
*12		3162 X	1391	-0-	-1771	-0-	857	3	534	9	N	485	485	0	-0-
01		3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1134	3	723	9	N	657	657	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
10		826 X	826	-0-	-0-	-0-		720	3	106	9	96	96 0	
11		116 X	116	-0-	-0-	-0-		9	3	107	9	97	97 0	
*12		93 X	64	-0-	-29	-0-		18	3	46	9	42	42 0	
*01		151 X	151	-0-	-0-	-0-		106	3	45	9	41	41 0	

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
08		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		942	3	1630	9	1482	1482 0	
*09		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-		8693	3	1616	9	1469	1469 0	
10		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-		6792	3	1190	9	1082	1082 0	
*11		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-		6318	3	986	9	896	896 0	
*12		10664 X	6106	-0-	-4558	-0-		5150	3	956	9	869	869 0	
01		10664 X	6704	-0-	-3960	-0-		5718	3	986	9	896	896 0	

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
08		21235 X	16894	-0-	-4341	-0-		13648	3	3246	9	2951	2951 0	
*09		19530 X	15686	-0-	-3844	-0-		12721	3	2965	9	2695	2695 0	
10		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-		8281	3	1856	9	1687	1687 0	
*11		17852 X	17852	-0-	-0-	-0-		14867	3	2985	9	2714	2714 0	
*12		15959 X	15959	-0-	-0-	-0-		12777	3	3182	9	2893	2893 0	
*01		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-		12235	3	2816	9	2560	2560 0	

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
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		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		7908	3	1580	9	1436	1436 0	
*01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-		5336	3	1256	9	1142	1142 0	

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
08		39215 X	33152	-0-	-6063	-0-		27689	3	5463	9	4966	4966 0	
*09		35400 X	31885	-0-	-3515	-0-		26878	3	5007	9	4552	4552 0	
10		34007 X	21541	-0-	-12466	-0-		18252	3	3289	9	2990	2990 0	
*11		32910 X	31155	-0-	-1755	-0-		26318	3	4837	9	4397	4397 0	
*12		34007 X	28833	-0-	-5174	-0-		23891	3	4942	9	4493	4493 0	
01		33139 X	26115	-0-	-7024	-0-		21796	3	4319	9	3926	3926 0	

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
08		25916 X	20766	-0-	-5150	-0-		16825	3	3941	9	3583	3583 0	
*09		28770 X	19951	-0-	-8819	-0-		16229	3	3722	9	3384	3384 0	
10		29729 X	13860	-0-	-15869	-0-		11300	3	2560	9	2327	2327 0	
*11		28770 X	15194	-0-	-13576	-0-		12425	3	2769	9	2517	2517 0	
*12		22630 X	12576	-0-	-10054	-0-		10189	3	2387	9	2170	2170 0	
01		20770 X	15848	-0-	-4922	-0-		13840	3	2008	9	1825	1825 0	

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
08		43152 X	29146	-0-	-14006	-0-		24009	3	5137	9	4670	4670 0	
*09		41760 X	26144	-0-	-15616	-0-		21556	3	4588	9	4171	4171 0	
10		39215 X	25176	-0-	-14039	-0-		20750	3	4426	9	4024	4024 0	
*11		34650 X	22763	-0-	-11887	-0-		18615	3	4148	9	3771	3771 0	
*12		32116 X	22175	-0-	-9941	-0-		18132	3	4043	9	3675	3675 0	
01		29140 X	21259	-0-	-7881	-0-		17575	3	3684	9	3349	3349 0	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
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			
*05	33945 X	13940	-0-	-20005	-0-	11013 3	2927 9 N	2661	2661 0		-0-			
06	27750 X	12999	-0-	-14751	-0-	10124 3	2875 9 N	2614	2614 0		-0-			
07	28675 X	13540	-0-	-15135	-0-	10597 3	2943 9 N	2675	2675 0		-0-			
*08	20677 X	12571	-0-	-8106	-0-	10011 3	2560 9 N	2327	2327 0		-0-			
09	16410 X	8798	-0-	-7612	-0-	6963 3	1835 9 N	1668	1668 0		-0-			
*10	13950 X	10385	-0-	-3565	-0-	8535 3	1850 9 N	1682	1682 0		-0-			
*11	13110 X	8191	-0-	-4919	-0-	5827 3	2364 9 N	2149	2149 0		-0-			
*12	13547 X	5894	-0-	-7653	-0-	4377 3	1517 9 N	1379	1379 0		-0-			
*01	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	10102 3	3254 9 N	2958	2958 0		-0-			

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
08	48019 X	30902	-0-	-17117	-0-	26214 3	4688 9 N	4262	4262 0		-0-			
*09	41970 X	18939	-0-	-23031	-0-	16312 3	2627 9 N	2388	2388 0		-0-			
10	38192 X	29239	-0-	-8953	-0-	24611 3	4628 9 N	4207	4207 0		-0-			
*11	34350 X	26763	-0-	-7587	-0-	22032 3	4731 9 N	4301	4301 0		-0-			
*12	32860 X	26071	-0-	-6789	-0-	21198 3	4873 9 N	4430	4430 0		-0-			
01	30907 X	23936	-0-	-6971	-0-	19385 3	4551 9 N	4137	4137 0		-0-			

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
*05	74369 X	60282	-0-	-14087	-0-	56807 3	3475 9 N	3159	3159 0		-0-			
06	68460 X	53808	-0-	-14652	-0-	51355 3	2453 9 N	2230	2230 0		-0-			
07	70742 X	51561	-0-	-19181	-0-	49509 3	2052 9 N	1865	1865 0		-0-			
*08	64945 X	42838	-0-	-22107	-0-	1 1	40154 3 N	2439	2439 0		-0-			
09	58350 X	29308	-0-	-29042	-0-	1 1	27331 3 N	1796	1796 0		-0-			
*10	60295 X	26580	-0-	-33715	-0-	1976 9	25163 3	1417 9 N	1288	1288 0		-0-		
*11	53820 X	38539	-0-	-15281	-0-	1976 9	36886 3	1653 9 N	1503	1503 0		-0-		
*12	51553 X	33098	-0-	-18455	-0-	32085 3	1013 9 N	921	921 0		-0-			
01	42842 X	29530	-0-	-13312	-0-	28388 3	1142 9 N	1038	1038 0		-0-			

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
*05	60512 X	40527	-0-	-19985	-0-	38979 3	1548 9 N	1407	1407 0		-0-			
06	56610 X	29544	-0-	-27066	-0-	27474 3	2070 9 N	1882	1882 0		-0-			
07	58497 X	37538	-0-	-20959	-0-	35648 3	1890 9 N	1718	1718 0		-0-			
*08	50065 X	30054	-0-	-20011	-0-	28562 3	1492 9 N	1356	1356 0		-0-			
09	45060 X	28864	-0-	-16196	-0-	1 1	28005 3 N	780	780 0		-0-			
*10	40517 X	28498	-0-	-12019	-0-	858 9	27559 3	939 9 N	854	854 0		-0-		
*11	36330 X	28474	-0-	-7856	-0-	26480 3	1994 9 N	1813	1813 0		-0-			
*12	37541 X	24701	-0-	-12840	-0-	23198 3	1503 9 N	1366	1366 0		-0-			
01	30039 X	22250	-0-	-7789	-0-	20869 3	1381 9 N	1255	1255 0		-0-			

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
*05	50893 X	50893	-0-	-0-	-0-	46342 3	4551 9 N	4137	4137 0		-0-			
06	43710 X	33753	-0-	-9957	-0-	30754 3	2999 9 N	2726	2726 0		-0-			
07	50220 X	35007	-0-	-15213	-0-	31345 3	3662 9 N	3329	3329 0		-0-			
*08	50902 X	33003	-0-	-17899	-0-	29729 3	3274 9 N	2976	2976 0		-0-			
09	49260 X	22154	-0-	-27106	-0-	18814 3	3340 9 N	3036	3036 0		-0-			
*10	50902 X	27761	-0-	-23141	-0-	23678 3	4083 9 N	3712	3712 0		-0-			
*11	33870 X	25532	-0-	-8338	-0-	22897 3	2635 9 N	2395	2395 0		-0-			
*12	34999 X	22003	-0-	-12996	-0-	19817 3	2186 9 N	1987	1987 0		-0-			
01	33015 X	8451	-0-	-24564	-0-	7806 3	645 9 N	586	586 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 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05		44206 X	34046	-0-	-10160	-0-	30768	3	3278	9	N	2980	2980	0	-0-
06		38280 X	22245	-0-	-16035	-0-	19944	3	2301	9	N	2092	2092	0	-0-
07		43958 X	20619	-0-	-23339	-0-	18092	3	2527	9	N	2297	2297	0	-0-
*08		43958 X	15225	-0-	-28733	-0-	13461	3	1764	9	N	1604	1604	0	-0-
09		42540 X	13260	-0-	-29280	-0-	11514	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-
*10		34038 X	13078	-0-	-20960	-0-	11321	3	1757	9	N	1597	1597	0	-0-
*11		22260 X	15205	-0-	-7055	-0-	13277	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
*12		20615 X	13007	-0-	-7608	-0-	11509	3	1498	9	N	1362	1362	0	-0-
01		15221 X	11875	-0-	-3346	-0-	10674	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
*05		34472 X	29295	-0-	-5177	-0-	26336	3	2959	9	N	2690	2690	0	-0-
06		33360 X	22067	-0-	-11293	-0-	19805	3	2262	9	N	2056	2056	0	-0-
07		35154 X	19103	-0-	-16051	-0-	16739	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-
*08		35154 X	17105	-0-	-18049	-0-	14836	3	2269	9	N	2063	2063	0	-0-
09		34020 X	15599	-0-	-18421	-0-	13789	3	1810	9	N	1645	1645	0	-0-
*10		29295 X	10553	-0-	-18742	-0-	9478	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
*11		22080 X	7415	-0-	-14665	-0-	6323	3	1092	9	N	993	993	0	-0-
*12		19096 X	7227	-0-	-11869	-0-	6204	3	1023	9	N	930	930	0	-0-
01		17112 X	8717	-0-	-8395	-0-	7553	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504															
*05		66340 X	52754	-0-	-13586	-0-	49685	3	3069	9	N	2790	2790	0	-0-
06		64200 X	44390	-0-	-19810	-0-	41881	3	2509	9	N	2281	2281	0	-0-
07		66340 X	43074	-0-	-23266	-0-	40646	3	2428	9	N	2207	2207	0	-0-
*08		61690 X	35317	-0-	-26373	-0-	33427	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
09		55860 X	35968	-0-	-19892	-0-	1	1	34148	3	N	1654	1654	0	-0-
*10		52762 X	37342	-0-	-15420	-0-	35189	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-
*11		44400 X	32061	-0-	-12339	-0-	30198	3	1863	9	N	1694	1694	0	-0-
*12		43059 X	28649	-0-	-14410	-0-	27023	3	1626	9	N	1478	1478	0	-0-
01		37355 X	25186	-0-	-12169	-0-	23873	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738															
08		23498 X	9941	-0-	-13557	-0-	7435	3	2506	9	N	2278	2278	0	-0-
*09		14430 X	9567	-0-	-4863	-0-	7247	3	2320	9	N	2109	2109	0	-0-
10		13919 X	9143	-0-	-4776	-0-	7035	3	2108	9	N	1916	1916	0	-0-
*11		12630 X	8328	-0-	-4302	-0-	6347	3	1981	9	N	1801	1801	0	-0-
*12		11346 X	8025	-0-	-3321	-0-	6054	3	1971	9	N	1792	1792	0	-0-
01		9951 X	6038	-0-	-3913	-0-	4090	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146															
*05		52717 X	52717	-0-	-0-	-0-	48445	3	4272	9	N	3884	3884	0	-0-
06		43830 X	43773	-0-	-57	-0-	40263	3	3510	9	N	3191	3191	0	-0-
07		57009 X	36936	-0-	-20073	-0-	33612	3	3324	9	N	3022	3022	0	-0-
*08		57009 X	30511	-0-	-26498	-0-	27812	3	2699	9	N	2454	2454	0	-0-
09		55170 X	29541	-0-	-25629	-0-	26895	3	2646	9	N	2405	2405	0	-0-
*10		52731 X	29109	-0-	-23622	-0-	26359	3	2750	9	N	2500	2500	0	-0-
*11		43770 X	24733	-0-	-19037	-0-	22397	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
*12		36921 X	20376	-0-	-16545	-0-	18561	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
01		30535 X	2687	-0-	-27848	-0-	2504	3	183	9	N	166	166	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 #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
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
*05	26319 X	19786	-0-	-6533	-0-	180	1	14488	3	N	4653	4653	0	-0-
						5118	9							
06	25470 X	14175	-0-	-11295	-0-	198	1	11094	3	N	2621	2621	0	-0-
						2883	9							
07	26319 X	17583	-0-	-8736	-0-	203	1	14400	3	N	2709	2709	0	-0-
						2980	9							
*08	23002 X	17326	-0-	-5676	-0-	239	1	14164	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
09	22260 X	11569	-0-	-10691	-0-	190	1	9352	3	N	1843	1843	0	-0-
						2027	9							
*10	19778 X	14688	-0-	-5090	-0-	207	1	11686	3	N	2541	2541	0	-0-
						2795	9							
*11	17010 X	7233	-0-	-9777	-0-	143	1	5741	3	N	1226	1226	0	-0-
						1349	9							
*12	17577 X	13285	-0-	-4292	-0-	288	1	10679	3	N	2107	2107	0	-0-
						2318	9							
01	17329 X	9153	-0-	-8176	-0-	135	1	7460	3	N	1416	1416	0	-0-
						1558	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
08	403 X	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
*11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	93	1	3465	3	N	885	885	0	-0-
						974	9							
*01	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	121	1	6691	3	N	1673	1673	0	-0-
						1840	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
*05	57815 X	30256	-0-	-27559	-0-	26205	3	4051	9	N	3683	3683	0	-0-
06	44160 X	25637	-0-	-18523	-0-	22091	3	3546	9	N	3224	3224	0	-0-
07	45632 X	25375	-0-	-20257	-0-	21704	3	3671	9	N	3337	3337	0	-0-
*08	39029 X	23378	-0-	-15651	-0-	20109	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-
09	32490 X	22376	-0-	-10114	-0-	19297	3	3079	9	N	2799	2799	0	-0-
*10	30256 X	16663	-0-	-13593	-0-	14791	3	1872	9	N	1702	1702	0	-0-
*11	25650 X	19843	-0-	-5807	-0-	17048	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-
*12	25389 X	23461	-0-	-1928	-0-	20371	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
01	23374 X	19745	-0-	-3629	-0-	16885	3	2860	9	N	2600	2600	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
*05	32643 X	19458	-0-	-13185	-0-	15693	3	3765	9	N	3423	3423	0	-0-
06	27150 X	13579	-0-	-13571	-0-	11486	3	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
07	28055 X	12518	-0-	-15537	-0-	10427	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
*08	21421 X	9942	-0-	-11479	-0-	8262	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-
09	18840 X	9634	-0-	-9206	-0-	8014	3	1620	9	N	1473	1473	0	-0-
*10	19468 X	5192	-0-	-14276	-0-	4540	3	652	9	N	593	593	0	-0-
*11	13590 X	7784	-0-	-5806	-0-	6375	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-
*12	12524 X	4629	-0-	-7895	-0-	3758	3	871	9	N	792	792	0	-0-
01	9951 X	8894	-0-	-1057	-0-	6884	3	2010	9	N	1827	1827	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342																
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	CODE			
*05		42129 X	23775	-0-	-18354	-0-		19404	3	4371	9	N	3974	3974	0	-0-
06		29850 X	20102	-0-	-9748	-0-		16382	3	3720	9	N	3382	3382	0	-0-
07		30845 X	19853	-0-	-10992	-0-		15923	3	3930	9	N	3573	3573	0	-0-
*08		30194 X	18210	-0-	-11984	-0-		14650	3	3560	9	N	3236	3236	0	-0-
09		25680 X	11432	-0-	-14248	-0-		9281	3	2151	9	N	1955	1955	0	-0-
*10		23777 X	12993	-0-	-10784	-0-		10743	3	2250	9	N	2045	2045	0	-0-
*11		20100 X	16614	-0-	-3486	-0-		13515	3	3099	9	N	2817	2817	0	-0-
*12		19840 X	16935	-0-	-2905	-0-		13833	3	3102	9	N	2820	2820	0	-0-
01		18197 X	15302	-0-	-2895	-0-		12354	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843																
*05		25854 X	20057	-0-	-5797	-0-		208	1	16624	3	N	2932	2932	0	-0-
								3225	9							
06		24600 X	1748	-0-	-22852	-0-		25	1	1398	3	N	295	295	0	-0-
								325	9							
07		25420 X	24376	-0-	-1044	-0-		269	1	19138	3	N	4517	4517	0	-0-
								4969	9							
*08		25420 X	17528	-0-	-7892	-0-		230	1	13704	3	N	3267	3267	0	-0-
								3594	9							
09		19410 X	14974	-0-	-4436	-0-		235	1	11595	3	N	2858	2858	0	-0-
								3144	9							
*10		24366 X	15628	-0-	-8738	-0-		216	1	12216	3	N	2905	2905	0	-0-
								3196	9							
*11		23580 X	14420	-0-	-9160	-0-		277	1	11103	3	N	2764	2764	0	-0-
								3040	9							
*12		24366 X	12801	-0-	-11565	-0-		265	1	9856	3	N	2436	2436	0	-0-
								2680	9							
01		17515 X	13789	-0-	-3726	-0-		195	1	10774	3	N	2564	2564	0	-0-
								2820	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404																
*05		54994 X	26635	-0-	-28359	-0-		23532	3	3103	9	N	2821	2821	0	-0-
06		40350 X	22676	-0-	-17674	-0-		19683	3	2993	9	N	2721	2721	0	-0-
07		41695 X	22406	-0-	-19289	-0-		19347	3	3059	9	N	2781	2781	0	-0-
*08		33697 X	20971	-0-	-12726	-0-		17838	3	3133	9	N	2848	2848	0	-0-
09		29040 X	10715	-0-	-18325	-0-		9072	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*10		26629 X	14537	-0-	-12092	-0-		12895	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
*11		22680 X	18685	-0-	-3995	-0-		16516	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
*12		22413 X	19973	-0-	-2440	-0-		17709	3	2264	9	N	2058	2058	0	-0-
01		20956 X	16589	-0-	-4367	-0-		14544	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407																
*05		42966 X	14081	-0-	-28885	-0-		12153	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
06		32130 X	13575	-0-	-18555	-0-		10283	3	3292	9	N	2993	2993	0	-0-
07		33201 X	10136	-0-	-23065	-0-		7440	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-
*08		21173 X	8276	-0-	-12897	-0-		5940	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
09		19590 X	5413	-0-	-14177	-0-		3708	3	1705	9	N	1550	1550	0	-0-
*10		14074 X	2684	-0-	-11390	-0-		2090	3	594	9	N	540	540	0	-0-
*11		13590 X	7915	-0-	-5675	-0-		5766	3	2149	9	N	1954	1954	0	-0-
*12		10137 X	3215	-0-	-6922	-0-		2428	3	787	9	N	715	715	0	-0-
01		8277 X	5576	-0-	-2701	-0-		4772	3	804	9	N	731	731	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794												
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
08	37913 X	23553	-0-	-14360	-0-	19299	3	4254	9	N	3867	3867 0 -0-
*09	35970 X	21426	-0-	-14544	-0-	17628	3	3798	9	N	3453	3453 0 -0-
10	30442 X	21274	-0-	-9168	-0-	17512	3	3762	9	N	3420	3420 0 -0-
*11	27330 X	18420	-0-	-8910	-0-	14897	3	3523	9	N	3203	3203 0 -0-
*12	25606 X	17864	-0-	-7742	-0-	14428	3	3436	9	N	3124	3124 0 -0-
01	23560 X	16693	-0-	-6867	-0-	13589	3	3104	9	N	2822	2822 0 -0-

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309												
*05	62682 X	27593	-0-	-35089	-0-	23737	3	3856	9	N	3505	3505 0 -0-
06	54720 X	32353	-0-	-22367	-0-	28373	3	3980	9	N	3618	3618 0 -0-
07	56544 X	52720	-0-	-3824	-0-	48122	3	4598	9	N	4180	4180 0 -0-
*08	44653 X	44653	-0-	-0-	-0-	1	1	41174	3	N	3162	3162 0 -0-
						3478	9					
09	46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	2	1	42851	3	N	3480	3480 0 -0-
						3828	9					
*10	53417 X	53417	-0-	-0-	-0-	49730	3	3687	9	N	3352	3352 0 -0-
*11	51030 X	49148	-0-	-1882	-0-	46125	3	3023	9	N	2748	2748 0 -0-
*12	52731 X	42845	-0-	-9886	-0-	40131	3	2714	9	N	2467	2467 0 -0-
01	53413 X	36681	-0-	-16732	-0-	33878	3	2803	9	N	2548	2548 0 -0-

SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533												
08	93217 X	35210	-0-	-58007	-0-	30672	3	4538	9	N	4125	4125 0 -0-
*09	66990 X	29955	-0-	-37035	-0-	26258	3	3697	9	N	3361	3361 0 -0-
10	53227 X	28520	-0-	-24707	-0-	24887	3	3633	9	N	3303	3303 0 -0-
*11	43410 X	25823	-0-	-17587	-0-	22329	3	3494	9	N	3176	3176 0 -0-
*12	39711 X	24594	-0-	-15117	-0-	21230	3	3364	9	N	3058	3058 0 -0-
01	35216 X	23000	-0-	-12216	-0-	19826	3	3174	9	N	2885	2885 0 -0-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209												
08	85188 X	47013	-0-	-38175	-0-	41929	3	5084	9	N	4622	4622 0 -0-
*09	77250 X	40467	-0-	-36783	-0-	36129	3	4338	9	N	3944	3944 0 -0-
10	79825 X	38038	-0-	-41787	-0-	33834	3	4204	9	N	3822	3822 0 -0-
*11	61770 X	34327	-0-	-27443	-0-	30371	3	3956	9	N	3596	3596 0 -0-
*12	54529 X	32683	-0-	-21846	-0-	28858	3	3825	9	N	3477	3477 0 -0-
01	47027 X	30638	-0-	-16389	-0-	27054	3	3584	9	N	3258	3258 0 -0-

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439												
08	80104 X	27078	-0-	-53026	-0-	22393	3	4685	9	N	4259	4259 0 -0-
*09	56640 X	22483	-0-	-34157	-0-	18627	3	3856	9	N	3505	3505 0 -0-
10	42811 X	20829	-0-	-21982	-0-	17224	3	3605	9	N	3277	3277 0 -0-
*11	34560 X	18321	-0-	-16239	-0-	15076	3	3245	9	N	2950	2950 0 -0-
*12	30814 X	17181	-0-	-13633	-0-	14112	3	3069	9	N	2790	2790 0 -0-
01	27063 X	16104	-0-	-10959	-0-	13251	3	2853	9	N	2594	2594 0 -0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421												
08	72416 X	33827	-0-	-38589	-0-	29662	3	4165	9	N	3786	3786 0 -0-
*09	70080 X	28480	-0-	-41600	-0-	25030	3	3450	9	N	3136	3136 0 -0-
10	54281 X	27014	-0-	-27267	-0-	23689	3	3325	9	N	3023	3023 0 -0-
*11	43170 X	24275	-0-	-18895	-0-	21096	3	3179	9	N	2890	2890 0 -0-
*12	38595 X	22851	-0-	-15744	-0-	19801	3	3050	9	N	2773	2773 0 -0-
01	33821 X	21037	-0-	-12784	-0-	18272	3	2765	9	N	2514	2514 0 -0-

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 #:		7	RRCID ->	292571	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	12967	-	18350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		79887 X	31275	-0-	-48612	-0-		25866 3	5409 9	N	4917	4917 0		-0-
*09		56160 X	27181	-0-	-28979	-0-		22546 3	4635 9	N	4214	4214 0		-0-
10		46190 X	25568	-0-	-20622	-0-		21145 3	4423 9	N	4021	4021 0		-0-
*11		38730 X	22856	-0-	-15874	-0-		18740 3	4116 9	N	3742	3742 0		-0-
*12		35216 X	21740	-0-	-13476	-0-		17792 3	3948 9	N	3589	3589 0		-0-
01		31279 X	20193	-0-	-11086	-0-		16541 3	3652 9	N	3320	3320 0		-1086

WILLEKE UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	292634	COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	13567	-	20532
08		88071 X	46932	-0-	-41139	-0-		40054 3	6878 9	N	6253	6253 0		-0-
*09		80940 X	39781	-0-	-41159	-0-		33949 3	5832 9	N	5302	5302 0		-0-
10		83638 X	36983	-0-	-46655	-0-		31440 3	5543 9	N	5039	5039 0		-0-
*11		64620 X	33029	-0-	-31591	-0-		27889 3	5140 9	N	4673	4673 0		-0-
*12		55180 X	31218	-0-	-23962	-0-		26287 3	4931 9	N	4483	4483 0		-0-
01		46934 X	23516	-0-	-23418	-0-		19895 3	3621 9	N	3292	3292 0		-0-

1893 G-H USW A		WELL #:		1	RRCID ->	293380	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12798	-	21587
*05		74699 X	74699	-0-	-0-	-0-		68218 3	6481 9	N	5892	5892 0		-0-
06		78692 X	78692	-0-	-0-	-0-		73012 3	5680 9	N	5164	5164 0		-0-
07		73663 X	73663	-0-	-0-	-0-		68784 3	4879 9	N	4435	4435 0		-0-
*08		62653 X	62653	-0-	-0-	-0-		58537 3	4116 9	N	3742	3742 0		-0-
09		56811 X	56811	-0-	-0-	-0-		53029 3	3782 9	N	3438	3438 0		-0-
*10		54240 X	54240	-0-	-0-	-0-		50515 3	3725 9	N	3386	3386 0		-0-
*11		49487 X	49487	-0-	-0-	-0-		46123 3	3364 9	N	3058	3058 0		-0-
*12		73656 X	42730	-0-	-30926	-0-		39823 3	2907 9	N	2643	2643 0		-0-
01		62651 X	46048	-0-	-16603	-0-		43217 3	2831 9	N	2574	2574 0		-0-

1893 G-H USW C		WELL #:		1	RRCID ->	293482	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12834	-	20529
*05		68448 X	55461	-0-	-12987	-0-		51389 3	4072 9	N	3702	3702 0		-0-
06		65820 X	52474	-0-	-13346	-0-		48844 3	3630 9	N	3300	3300 0		-0-
07		63612 X	55431	-0-	-8181	-0-		52575 3	2856 9	N	2596	2596 0		-0-
*08		63612 X	48671	-0-	-14941	-0-		46168 3	2503 9	N	2275	2275 0		-0-
09		53670 X	41022	-0-	-12648	-0-		38822 3	2200 9	N	2000	2000 0		-0-
*10		55459 X	39196	-0-	-16263	-0-		37033 3	2163 9	N	1966	1966 0		-0-
*11		53640 X	34491	-0-	-19149	-0-		32545 3	1946 9	N	1769	1769 0		-0-
*12		55428 X	30958	-0-	-24470	-0-		29175 3	1783 9	N	1621	1621 0		-0-
01		48670 X	33491	-0-	-15179	-0-		31724 3	1767 9	N	1606	1606 0		-0-

1893 G-H USW D		WELL #:		1	RRCID ->	293484	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	12864	-	20128
*05		122946 X	43993	-0-	-78953	-0-		39306 3	4687 9	N	4261	4261 0		-0-
06		90420 X	63204	-0-	-27216	-0-		57823 3	5381 9	N	4892	4892 0		-0-
07		93434 X	58893	-0-	-34541	-0-		54847 3	4046 9	N	3678	3678 0		-0-
*08		80786 X	36907	-0-	-43879	-0-		34419 3	2488 9	N	2262	2262 0		-0-
09		63210 X	47306	-0-	-15904	-0-		43859 3	3447 9	N	3134	3134 0		-0-
*10		65317 X	45370	-0-	-19947	-0-		42205 3	3165 9	N	2877	2877 0		-0-
*11		63210 X	44204	-0-	-19006	-0-		41447 3	2757 9	N	2506	2506 0		-0-
*12		58900 X	37344	-0-	-21556	-0-		34895 3	2449 9	N	2226	2226 0		-0-
01		48887 X	41633	-0-	-7254	-0-		39037 3	2596 9	N	2360	2360 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022													TOTAL	DEPTH	12708	PERF.12921	-	20000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*05		119722 X	60552	-0-	-59170	-0-	54283	3	6269	9	N	5699	5699	0		-0-		
06		93960 X	71745	-0-	-22215	-0-	66162	3	5583	9	N	5075	5075	0		-0-		
07		97092 X	77281	-0-	-19811	-0-	72712	3	4569	9	N	4154	4154	0		-0-		
*08		86118 X	66651	-0-	-19467	-0-	62679	3	3972	9	N	3611	3611	0		-0-		
09		71760 X	54112	-0-	-17648	-0-	50861	3	3251	9	N	2955	2955	0		-0-		
*10		77283 X	55609	-0-	-21674	-0-	52230	3	3379	9	N	3072	3072	0		-0-		
*11		74790 X	48445	-0-	-26345	-0-	45387	3	3058	9	N	2780	2780	0		-0-		
*12		77283 X	40730	-0-	-36553	-0-	38275	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-		
01		66650 X	44654	-0-	-21996	-0-	41886	3	2768	9	N	2516	2516	0		-0-		

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022													TOTAL	DEPTH	12771	PERF.12800	-	21175
*05		78647 X	63957	-0-	-14690	-0-	59857	3	4100	9	N	3727	3727	0		-0-		
06		79170 X	53430	-0-	-25740	-0-	50262	3	3168	9	N	2880	2880	0		-0-		
07		81809 X	48186	-0-	-33623	-0-	45417	3	2769	9	N	2517	2517	0		-0-		
*08		81809 X	43570	-0-	-38239	-0-	41230	3	2340	9	N	2127	2127	0		-0-		
09		67560 X	34340	-0-	-33220	-0-	32488	3	1852	9	N	1684	1684	0		-0-		
*10		63953 X	39038	-0-	-24915	-0-	36774	3	2264	9	N	2058	2058	0		-0-		
*11		53430 X	33372	-0-	-20058	-0-	31230	3	2142	9	N	1947	1947	0		-0-		
*12		48174 X	28740	-0-	-19434	-0-	26759	3	1981	9	N	1801	1801	0		-0-		
01		43555 X	22519	-0-	-21036	-0-	20851	3	1668	9	N	1516	1516	0		-0-		

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 07/29/2022													TOTAL	DEPTH	12702	PERF.12825	-	19446
*05		120993 X	44497	-0-	-76496	-0-	39385	3	5112	9	N	4647	4647	0		-0-		
06		111540 X	73209	-0-	-38331	-0-	67050	3	6159	9	N	5599	5599	0		-0-		
07		115258 X	88607	-0-	-26651	-0-	82040	3	6567	9	N	5970	5970	0		-0-		
*08		115258 X	88447	-0-	-26811	-0-	82347	3	6100	9	N	5545	5545	0		-0-		
09		76920 X	76759	-0-	-161	-0-	71762	3	4997	9	N	4543	4543	0		-0-		
*10		88598 X	71651	-0-	-16947	-0-	67363	3	4288	9	N	3898	3898	0		-0-		
*11		85740 X	60563	-0-	-25177	-0-	57037	3	3526	9	N	3205	3205	0		-0-		
*12		88598 X	48421	-0-	-40177	-0-	45603	3	2818	9	N	2562	2562	0		-0-		
01		88443 X	30692	-0-	-57751	-0-	28506	3	2186	9	N	1987	1987	0		-0-		

WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 07/29/2022													TOTAL	DEPTH	12685	PERF.12911	-	18621
*05		99510 X	58745	-0-	-40765	-0-	52281	3	6464	9	N	5876	5876	0		-0-		
06		96300 X	92740	-0-	-3560	-0-	83834	3	8906	9	N	8096	8096	0		-0-		
07		99510 X	77653	-0-	-21857	-0-	70368	3	7285	9	N	6623	6623	0		-0-		
*08		99510 X	58655	-0-	-40855	-0-	53177	3	5478	9	N	4980	4980	0		-0-		
09		96300 X	58462	-0-	-37838	-0-	53295	3	5167	9	N	4697	4697	0		-0-		
*10		95821 X	62649	-0-	-33172	-0-	58279	3	4370	9	N	3973	3973	0		-0-		
*11		92730 X	51338	-0-	-41392	-0-	47892	3	3446	9	N	3133	3133	0		-0-		
*12		77655 X	44867	-0-	-32788	-0-	41954	3	2913	9	N	2648	2648	0		-0-		
01		62651 X	22391	-0-	-40260	-0-	20809	3	1582	9	N	1438	1438	0		-0-		

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 07/29/2022													TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12913	-	19761
*05		100223 X	63992	-0-	-36231	-0-	56992	3	7000	9	N	6364	6364	0		-0-		
06		96990 X	96625	-0-	-365	-0-	86767	3	9858	9	N	8962	8962	0		-0-		
07		100223 X	80384	-0-	-19839	-0-	72293	3	8091	9	N	7355	7355	0		-0-		
*08		100223 X	52276	-0-	-47947	-0-	46614	3	5662	9	N	5147	5147	0		-0-		
09		96990 X	58954	-0-	-38036	-0-	53457	3	5497	9	N	4997	4997	0		-0-		
*10		99851 X	66092	-0-	-33759	-0-	60759	3	5333	9	N	4848	4848	0		-0-		
*11		96630 X	53973	-0-	-42657	-0-	49770	3	4203	9	N	3821	3821	0		-0-		
*12		80383 X	42457	-0-	-37926	-0-	39260	3	3197	9	N	2906	2906	0		-0-		
01		66092 X	24237	-0-	-41855	-0-	22249	3	1988	9	N	1807	1807	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 C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
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
*05		89063 X	56932	-0-	-32131	-0-	50131	3	6801	9	N	6183	6183	0	-0-
06		90852 X	90852	-0-	-0-	-0-	81304	3	9548	9	N	8680	8680	0	-0-
07		89063 X	78868	-0-	-10195	-0-	71206	3	7662	9	N	6965	6965	0	-0-
*08		89063 X	88634	-0-	-429	-0-	81141	3	7493	9	N	6812	6812	0	-0-
09		86190 X	83769	-0-	-2421	-0-	77528	3	6241	9	N	5674	5674	0	-0-
*10		89063 X	74573	-0-	-14490	-0-	69190	3	5383	9	N	4894	4894	0	-0-
*11		86190 X	63575	-0-	-22615	-0-	59037	3	4538	9	N	4125	4125	0	-0-
*12		88629 X	55963	-0-	-32666	-0-	52090	3	3873	9	N	3521	3521	0	-0-
01		88629 X	55946	-0-	-32683	-0-	52238	3	3708	9	N	3371	3371	0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
*05		106237 X	64399	-0-	-41838	-0-	57284	3	7115	9	N	6468	6468	0	-0-
06		100920 X	75169	-0-	-25751	-0-	67176	3	7993	9	N	7266	7266	0	-0-
07		104284 X	65731	-0-	-38553	-0-	58979	3	6752	9	N	6138	6138	0	-0-
*08		104284 X	62660	-0-	-41624	-0-	57699	3	4961	9	N	4510	4510	0	-0-
09		90180 X	54674	-0-	-35506	-0-	50405	3	4269	9	N	3881	3881	0	-0-
*10		77686 X	50437	-0-	-27249	-0-	46738	3	3699	9	N	3363	3363	0	-0-
*11		75180 X	41832	-0-	-33348	-0-	38746	3	3086	9	N	2805	2805	0	-0-
*12		65720 X	37700	-0-	-28020	-0-	34994	3	2706	9	N	2460	2460	0	-0-
01		62651 X	26626	-0-	-36025	-0-	24566	3	2060	9	N	1873	1873	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
*05		113429 X	105868	-0-	-7561	-0-	85091	3	20777	9	N	18888	18888	0	-0-
06		109770 X	56669	-0-	-53101	-0-	45320	3	11349	9	N	10317	10317	0	-0-
07		113429 X	50517	-0-	-62912	-0-	41335	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-
*08		113429 X	64025	-0-	-49404	-0-	56249	3	7776	9	N	7069	7069	0	-0-
09		109770 X	42256	-0-	-67514	-0-	37106	3	5150	9	N	4682	4682	0	-0-
*10		105865 X	34735	-0-	-71130	-0-	30469	3	4266	9	N	3878	3878	0	-0-
*11		61950 X	28190	-0-	-33760	-0-	24667	3	3523	9	N	3203	3203	0	-0-
*12		64015 X	22554	-0-	-41461	-0-	19686	3	2868	9	N	2607	2607	0	-0-
01		64015 X	24756	-0-	-39259	-0-	21657	3	3099	9	N	2817	2817	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
*05		420122 X	99044	-0-	-321078	-0-	81171	3	17873	9	N	16248	16248	0	-0-
06		86010 X	68544	-0-	-17466	-0-	56209	3	12335	9	N	11214	11214	0	-0-
07		88877 X	50257	-0-	-38620	-0-	40786	3	9471	9	N	8610	8610	0	-0-
*08		88877 X	72120	-0-	-16757	-0-	62114	3	10006	9	N	9096	9096	0	-0-
09		86010 X	49253	-0-	-36757	-0-	42651	3	6602	9	N	6002	6002	0	-0-
*10		88877 X	40814	-0-	-48063	-0-	35239	3	5575	9	N	5068	5068	0	-0-
*11		69780 X	32611	-0-	-37169	-0-	28149	3	4462	9	N	4056	4056	0	-0-
*12		72106 X	25492	-0-	-46614	-0-	21977	3	3515	9	N	3195	3195	0	-0-
01		72106 X	24084	-0-	-48022	-0-	21006	3	3078	9	N	2798	2798	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
*05		600665 X	155476	-0-	-445189	-0-	128717	3	26759	9	N	24326	24326	0	-0-
06		133860 X	103909	-0-	-29951	-0-	86218	3	17691	9	N	16083	16083	0	-0-
07		138322 X	69241	-0-	-69081	-0-	57022	3	12219	9	N	11108	11108	0	-0-
*08		138322 X	95938	-0-	-42384	-0-	84521	3	11417	9	N	10379	10379	0	-0-
09		133860 X	67516	-0-	-66344	-0-	59812	3	7704	9	N	7004	7004	0	-0-
*10		138322 X	55598	-0-	-82724	-0-	49165	3	6433	9	N	5848	5848	0	-0-
*11		103920 X	45761	-0-	-58159	-0-	40383	3	5378	9	N	4889	4889	0	-0-
*12		95945 X	37165	-0-	-58780	-0-	32721	3	4444	9	N	4040	4040	0	-0-
01		95945 X	37622	-0-	-58323	-0-	33516	3	4106	9	N	3733	3733	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:	8	RRCID ->	294974	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.12117	-	18054
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		
*05		624139 X	155282	-0-	-468857	-0-	127592 3	27690 9	N	25173	25173	0	-0-
06		139830 X	101516	-0-	-38314	-0-	83343 3	18173 9	N	16521	16521	0	-0-
07		144491 X	72253	-0-	-72238	-0-	59146 3	13107 9	N	11915	11915	0	-0-
*08		144491 X	85051	-0-	-59440	-0-	73200 3	11851 9	N	10774	10774	0	-0-
09		139830 X	60990	-0-	-78840	-0-	52536 3	8454 9	N	7685	7685	0	-0-
*10		144491 X	51948	-0-	-92543	-0-	44493 3	7455 9	N	6777	6777	0	-0-
*11		101520 X	43637	-0-	-57883	-0-	37204 3	6433 9	N	5848	5848	0	-0-
*12		85064 X	35360	-0-	-49704	-0-	30037 3	5323 9	N	4839	4839	0	-0-
01		85064 X	36175	-0-	-48889	-0-	31317 3	4858 9	N	4416	4416	0	-0-

1893-KOERNER USW B		WELL #:	1	RRCID ->	295243	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12956	-	20874
*05		0	205067	-0-	205067	338682	193432 3	11635 9	N	10577	10577	0	-0-
06		0	189189	-0-	189189	527871	179398 3	9791 9	N	8901	8901	0	-0-
07		715892 X	188021	-0-	-527871	-0-	179061 3	8960 9	N	8145	8145	0	-0-
*08		186365 X	186365	-0-	-0-	-0-	177981 3	8384 9	N	7622	7622	0	-0-
09		211934 X	211934	-0-	-0-	-0-	204763 3	7171 9	N	6519	6519	0	-0-
*10		201866 X	201866	-0-	-0-	-0-	196600 3	5266 9	N	4787	4787	0	-0-
*11		161040 X	122753	-0-	-38287	-0-	119413 3	3340 9	N	3036	3036	0	-0-
*12		166408 X	100045	-0-	-66363	-0-	97253 3	2792 9	N	2538	2538	0	-0-
01		166408 X	98354	-0-	-68054	-0-	95407 3	2947 9	N	2679	2679	0	-0-

F. MALEK UNIT R		WELL #:	6	RRCID ->	295264	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12315	-	17815
*05		0	81036	-0-	81036	81036	63889 3	17147 9	N	15588	15588	0	-0-
06		0	140449	-0-	140449	221485	114898 3	25551 9	N	23228	23228	0	-0-
07		387327 X	165842	-0-	-221485	-0-	138204 3	27638 9	N	25125	25125	0	-0-
*08		198337 X	198337	-0-	-0-	-0-	170047 3	28290 9	N	25718	25718	0	-0-
09		133800 X	127573	-0-	-6227	-0-	110424 3	17149 9	N	15590	15590	0	-0-
*10		138260 X	98661	-0-	-39599	-0-	85517 3	13144 9	N	11949	11949	0	-0-
*11		133800 X	73459	-0-	-60341	-0-	63155 3	10304 9	N	9367	9367	0	-0-
*12		138260 X	47957	-0-	-90303	-0-	41015 3	6942 9	N	6311	6311	0	-0-
01		138260 X	50446	-0-	-87814	-0-	43427 3	7019 9	N	6381	6381	0	-0-

SPINN UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	295295	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.13197	-	20150
*05		0	188554	-0-	188554	312385	178886 3	9668 9	N	8789	8789	0	-0-
06		0	186620	-0-	186620	499005	178933 3	7687 9	N	6988	6988	0	-0-
07		695299 X	196294	-0-	-499005	-0-	189463 3	6831 9	N	6210	6210	0	-0-
*08		187077 X	187077	-0-	-0-	-0-	181504 3	5573 9	N	5066	5066	0	-0-
09		160860 X	157101	-0-	-3759	-0-	153622 3	3479 9	N	3163	3163	0	-0-
*10		166222 X	110560	-0-	-55662	-0-	106794 3	3766 9	N	3424	3424	0	-0-
*11		160860 X	76332	-0-	-84528	-0-	73615 3	2717 9	N	2470	2470	0	-0-
*12		166222 X	80025	-0-	-86197	-0-	77859 3	2166 9	N	1969	1969	0	-0-
01		166222 X	75716	-0-	-90506	-0-	73568 3	2148 9	N	1953	1953	0	-0-

F. MALEK UNIT R		WELL #:	3	RRCID ->	295296	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL	DEPTH	12641	PERF.12642	-	18055
*05		0	66889	-0-	66889	66889	52788 3	14101 9	N	12819	12819	0	-0-
06		0	136285	-0-	136285	203174	111808 3	24477 9	N	22252	22252	0	-0-
07		370845 X	167671	-0-	-203174	-0-	141344 3	26327 9	N	23934	23934	0	-0-
*08		143065 X	75338	-0-	-67727	-0-	63665 3	11673 9	N	10612	10612	0	-0-
09		138450 X	48987	-0-	-89463	-0-	41484 3	7503 9	N	6821	6821	0	-0-
*10		143065 X	56383	-0-	-86682	-0-	48874 3	7509 9	N	6826	6826	0	-0-
*11		138450 X	54638	-0-	-83812	-0-	49680 3	4958 9	N	4507	4507	0	-0-
*12		143065 X	37606	-0-	-105459	-0-	34465 3	3141 9	N	2855	2855	0	-0-
01		75330 X	36113	-0-	-39217	-0-	33110 3	3003 9	N	2730	2730	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
*05		0	205807	-0-	205807	334482	195096	3	10711	9	N	-0-
06		0	185087	-0-	185087	519569	176497	3	8590	9	N	-0-
07		722184 X	202615	-0-	-519569	-0-	194498	3	8117	9	N	-0-
*08		209963 X	205803	-0-	-4160	-0-	198491	3	7312	9	N	-0-
09		203190 X	192358	-0-	-10832	-0-	186918	3	5440	9	N	-0-
*10		209963 X	170783	-0-	-39180	-0-	166798	3	3985	9	N	-0-
*11		203190 X	107062	-0-	-96128	-0-	104368	3	2694	9	N	-0-
*12		205809 X	90116	-0-	-115693	-0-	87828	3	2288	9	N	-0-
01		205809 X	75659	-0-	-130150	-0-	73375	3	2284	9	N	-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864												
*05		0	77319	-0-	77319	77319	61400	3	15919	9	N	-0-
06		0	140517	-0-	140517	217836	113836	3	26681	9	N	-0-
07		398438 X	180602	-0-	-217836	-0-	149976	3	30626	9	N	-0-
*08		151807 X	106078	-0-	-45729	-0-	89700	3	16378	9	N	-0-
09		146910 X	47759	-0-	-99151	-0-	40733	3	7026	9	N	-0-
*10		151807 X	73656	-0-	-78151	-0-	66911	3	6745	9	N	-0-
*11		146910 X	48758	-0-	-98152	-0-	44182	3	4576	9	N	-0-
*12		151807 X	35819	-0-	-115988	-0-	32489	3	3330	9	N	-0-
01		106082 X	30635	-0-	-75447	-0-	27828	3	2807	9	N	-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015												
*05		0	75912	-0-	75912	75912	60120	3	15792	9	N	-0-
06		0	135070	-0-	135070	210982	112017	3	23053	9	N	-0-
07		381196 X	170214	-0-	-210982	-0-	144338	3	25876	9	N	-0-
*08		183188 X	183188	-0-	-0-	-0-	159103	3	24085	9	N	-0-
09		118841 X	118841	-0-	-0-	-0-	104256	3	14585	9	N	-0-
*10		115785 X	100736	-0-	-15049	-0-	88814	3	11922	9	N	-0-
*11		112050 X	71770	-0-	-40280	-0-	63129	3	8641	9	N	-0-
*12		115785 X	49607	-0-	-66178	-0-	43465	3	6142	9	N	-0-
01		115785 X	50582	-0-	-65203	-0-	44223	3	6359	9	N	-0-

1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518												
*05		0	181618	-0-	181618	317822	171324	3	10294	9	N	-0-
06		0	208246	-0-	208246	526068	198236	3	10010	9	N	-0-
07		745034 X	218966	-0-	-526068	-0-	209697	3	9269	9	N	-0-
*08		206981 X	206981	-0-	-0-	-0-	198549	3	8432	9	N	-0-
09		209935 X	209935	-0-	-0-	-0-	202899	3	7036	9	N	-0-
*10		228530 X	228530	-0-	-0-	-0-	222280	3	6250	9	N	-0-
*11		193830 X	164805	-0-	-29025	-0-	160842	3	3963	9	N	-0-
*12		200291 X	125555	-0-	-74736	-0-	122234	3	3321	9	N	-0-
01		200291 X	128028	-0-	-72263	-0-	124541	3	3487	9	N	-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233												
10		37008 X	32018	-0-	-4990	-0-	12	1	22932	3	N	145
							9074	9				
11		111265 X	111265	-0-	-0-	-0-	11	1	85316	3	N	151
							25938	9				
12		101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	79826	3	21280	9	N	346
01		98974 X	98974	-0-	-0-	-0-	80107	3	18867	9	N	79

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 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
10	29799 X	24530	-0-	-5269	-0-	9 1	17023 3	N	6816	6696 1		120	
11	94365 X	94365	-0-	-0-	-0-	7498 9	9 1	70603 3	N	21594	21576 1	138	
12	106759 X	106759	-0-	-0-	-0-	23753 9	9 1	25142 9	N	22856	22585 1	409	
01	107074 X	107074	-0-	-0-	-0-	81617 3	82860 3	24214 9	N	22013	22321 1	101	

PLOMERO RANCH		WELL #:		33	RRCID -> 296299		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 12620	PERF.12160 - 23248			
10	30420 X	25818	-0-	-4602	-0-	9 1	18182 3	N	6934	6812 1		122	
11	96199 X	96199	-0-	-0-	-0-	7627 9	9 1	73488 3	N	20638	20628 1	132	
12	107456 X	107456	-0-	-0-	-0-	22702 9	3 3	23173 9	N	21066	20821 1	377	
01	101928 X	101928	-0-	-0-	-0-	84283 3	80366 3	21562 9	N	19602	19889 1	90	

PLOMERO RANCH		WELL #:		36	RRCID -> 296300		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 12517	PERF.12148 - 23151			
10	40500 X	34583	-0-	-5917	-0-	12 1	23735 3	N	9851	9678 1		173	
11	122252 X	122252	-0-	-0-	-0-	10836 9	11 1	90399 3	N	28947	28935 1	185	
12	118852 X	118852	-0-	-0-	-0-	31842 9	3 3	29393 9	N	26721	26428 1	478	
01	114317 X	114317	-0-	-0-	-0-	89459 3	86413 3	27904 9	N	25367	25729 1	116	

OLSON-BKR-GNZLS ULW B		WELL #:		1	RRCID -> 296321		COMPL. DATE 05/12/2023		TOTAL DEPTH 12078	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	110477	-0-	110477	110477	80054 3	30423 9	N	27657	27657 0		-0-	
01	SHUT IN	140373	-0-	140373	250850	108917 3	31456 9	N	28596	28596 0		-0-	

OLSON-BKR-GNZLS USW B		WELL #:		1	RRCID -> 296322		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12136	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	107099	-0-	107099	107099	82590 3	24509 9	N	22281	22281 0		-0-	
01	SHUT IN	149854	-0-	149854	256953	117485 3	32369 9	N	29426	29426 0		-0-	

PLOMERO RANCH		WELL #:		35	RRCID -> 296356		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 12658	PERF.12181 - 23037			
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		T. A.	221	-0-	221	221	2 1	2 2	Y		188	187 0		1
							10 3	207 9						
*07		T. A.	213	-0-	213	434	14 1	22 2	Y		8	8 0		1
							168 3	9 9						
*08		2390 N	1956	-0-	-434	-0-	119 1	145 2	Y		506	503 0		4
							1133 3	2 4						
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	612	613 0		3
		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	971	970 0		4
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	829	830 0		3
*12		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	29 1	34 2	Y		1095	1093 0		5
							218 3	1205 9						
*01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	85 1	85 2	Y		1224	1222 0		7
							510 3	4 4						

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710 - 16992		
*03		36363 X	258	-0-	-36105	-0-	4 1	5 2	Y		195	194 0		1
							33 3	1 4						
04		35190 X	731	-0-	-34459	-0-	29 1	42 2	Y		358	357 0		2
							264 3	2 4						
05		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				Y	286	286 0		2
*06		2940 X	698	-0-	-2242	-0-	34 1	24 2	Y		401	400 0		3
							196 3	3 4						
*07		7750 X	1626	-0-	-6124	-0-	103 1	158 2	Y		151	151 0		3
							1196 3	3 4						
*08		7843 X	1062	-0-	-6781	-0-	65 1	79 2	Y		273	274 0		2
							617 3	1 4						
*09		7590 X	2344	-0-	-5246	-0-	185 1	269 2	Y		388	388 0		2
							1462 3	1 4						
*10		4309 X	1927	-0-	-2382	-0-	114 1	199 2	Y		516	516 0		2
							1042 3	4 4						
*11		4200 X	2043	-0-	-2157	-0-	125 1	212 2	Y		567	567 0		2
							1080 3	2 4						
*12		4712 X	1654	-0-	-3058	-0-	108 1	128 2	Y		564	563 0		3
							798 3	620 9						
01		2387 X	938	-0-	-1449	-0-	56 1	55 2	Y		448	448 0		3
							332 3	2 4						

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919 - 17388		
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	158	158 1		11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	136	135 1		12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	145	141 1		16
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	161	166 1		11
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	166	166 1		11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	117 1		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1		-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		SHUT IN	56217	-0-	56217	56217	3211 1	4124 2	Y		6124	6124 1		-0-
							41542 3	604 4						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	1194	1	1220	2	Y	1223	1252	1		82
							8188	3	119	4						
03		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	1442	1	1411	2	Y	1064	1053	1		93
							8022	3	825	4						
04		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1389	1	1332	2	Y	1020	998	1		115
							7760	3	571	4						
*05		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	1513	1	1383	2	Y	1038	1081	1		72
							7799	3	649	4						
*06		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	1397	1	1236	2	Y	977	985	1		64
							6942	3	393	4						
07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	1010	1	976	2	Y	961	934	1		91
							5042	3	205	4						
*08		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	863	1	909	2	Y	784	821	1		54
							5253	3	154	4						
09		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1026	1	946	2	Y	1090	1022	1		122
							5664	3	184	4						
*10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	327	1	332	2	Y	470	543	1		49
							2930	3	84	4						
*11		385 X	385	-0-	-0-	-0-	42	1	31	2	Y	8	57	1		-0-
							287	3	16	4						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01		30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	1679	1	2156	2	Y	3818	3818	1		-0-
							21717	3	316	4						

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303																
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	218	1	230	2	Y	100	77	1		27
							1328	3	39	4						
09		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	158	1	145	2	Y	47	68	1		6
							869	3	28	4						
*10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	90	2	Y	61	56	1		11
							793	3	23	4						
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	116	2	Y	107	118	1		-0-
							1079	3	60	4						
*12		3100 N	3244	-0-	144	144	3244	4			Y	-0-				-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	266	266	1		-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500																
*02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	284	1	290	2	Y	280	249	1		34
							1949	3	28	4						
*03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	354	1	347	2	Y	70	91	1		13
							1971	3	203	4						
*04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	443	1	425	2	Y	80	81	1		12
							2476	3	182	4						
*05		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	467	1	426	2	Y	69	72	1		9
							2405	3	200	4						
*06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	355	1	315	2	Y	75	72	1		12
							1767	3	100	4						
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
*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															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	3503 X	1986	-0-	-1517	-0-	559 1	287 2	933 3	140 4	Y	61	66 1			6
06	4140 X	1755	-0-	-2385	-0-	329 1	74 2	1069 3	200 4	Y	75	73 1			8
07	4278 X	1136	-0-	-3142	-0-	391 1	51 2	297 3	263 4	Y	122	119 1			11
08	4278 X	921	-0-	-3357	-0-	312 1	41 2	329 3	116 4	Y	112	114 1			9
*09	4110 X	307	-0-	-3803	-0-	57 1	6 2	71 3	8 4	Y	150	65 0	77 1		17
*10	2418 X	229	-0-	-2189	-0-	15 1	6 2	33 3	2 4	Y	157	159 0			15
*11	1770 X	227	-0-	-1543	-0-	12 1	2 2	36 3	5 4	Y	156	152 0			19
*12	1829 X	1408	-0-	-421	-0-	246 1	288 2	693 3	63 4	Y	107	113 0			13
*01	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	459 1	85 2	1005 3	189 4	Y	81	86 0			8

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
*03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	760 1	141 2	1758 3	376 4	Y	171	165 1			10
*04	3090 X	3086	-0-	-4	-0-	705 1	124 2	1834 3	271 4	Y	138	127 1			21
*05	3255 X	2125	-0-	-1130	-0-	580 1	297 2	966 3	146 4	Y	124	132 1			13
06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	907 1	205 2	2952 3	555 4	Y	290	273 1			30
*07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1046 1	138 2	795 3	705 4	Y	628	604 1			54
*08	4464 X	2756	-0-	-1708	-0-	870 1	114 2	919 3	322 4	Y	483	499 1			38
*09	4320 X	758	-0-	-3562	-0-	223 1	22 2	280 3	31 4	Y	184	107 0	94 1		21
*10	5239 X	515	-0-	-4724	-0-	106 1	46 2	237 3	16 4	Y	100	111 0			10
*11	5070 X	522	-0-	-4548	-0-	93 1	14 2	272 3	36 4	Y	97	95 0			12
*12	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1323 1	1544 2	3713 3	340 4	Y	181	171 0			22
01	2759 X	1841	-0-	-918	-0-	457 1	85 2	999 3	189 4	Y	101	113 0			10

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	374 1	192 2	622 3	94 4	Y	108	108 1			11
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	545 1	123 2	1774 3	333 4	Y	123	121 1			13
07	2170 N	943	-0-	-1227	-0-	346 1	45 2	262 3	233 4	Y	52	60 1			5
08	2170 X	289	-0-	-1881	-0-	98 1	13 2	103 3	36 4	Y	35	37 1			3
*09	2130 X	1007	-0-	-1123	-0-	395 1	39 2	494 3	56 4	Y	21	11 0	11 1		2
*10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	616 1	267 2	1371 3	93 4	Y	17	17 0			2
*11	2100 X	1234	-0-	-866	-0-	278 1	40 2	811 3	105 4	Y	-0-	2 0			-0-
*12	1550 X	113	-0-	-1437	-0-	17 1	20 2	48 3	4 4	Y	22	19 0			3
01	2170 X	60	-0-	-2110	-0-	5 1	1 2	10 3	2 4	Y	38	37 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3100 N	3386	-0-	286	286	389	1	409	2	Y	137	128	1	22
						2367	3	70	4					
09	3000 N	3331	-0-	331	617	408	1	376	2	Y	200	170	1	52
						2254	3	73	4					
*10	3100 N	3823	-0-	723	1340	313	1	317	2	Y	283	325	1	10
						2802	3	80	4					
*11	8409 X	7069	-0-	-1340	-0-	777	1	568	2	Y	129	139	1	-0-
						5287	3	295	4					
*12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
*03	3565 X	1911	-0-	-1654	-0-	149	1	176	2	Y	386	399	0	43
						1126	3	35	4					
04	3450 X	2524	-0-	-926	-0-	168	1	246	2	Y	511	511	0	43
						1535	3	13	4					
*05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	458	1	488	2	Y	566	586	0	23
						3444	3	13	4					
*06	3690 X	887	-0-	-2803	-0-	95	1	67	2	Y	165	187	0	1
						534	3	9	4					
*07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	61	62	0	-0-
*08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			-0-
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
*03	6417 X	252	-0-	-6165	-0-	5	1	7	2	Y	179	178	0	1
						42	3	1	4					
04	6210 X	412	-0-	-5798	-0-	18	1	27	2	Y	181	181	0	1
						167	3	1	4					
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	179	179	0	1
*06	5670 X	533	-0-	-5137	-0-	28	1	20	2	Y	294	292	0	3
						159	3	3	4					
*07	5518 X	2022	-0-	-3496	-0-	128	1	194	2	Y	204	204	0	3
						1472	3	4	4					
*08	5890 X	819	-0-	-5071	-0-	45	1	55	2	Y	261	262	0	2
						431	3	1	4					
*09	5700 X	1723	-0-	-3977	-0-	132	1	193	2	Y	320	320	0	2
						1045	3	1	4					
*10	5115 X	1422	-0-	-3693	-0-	80	1	139	2	Y	428	428	0	2
						729	3	3	4					
*11	4980 X	1388	-0-	-3592	-0-	66	1	112	2	Y	581	581	0	2
						570	3	1	4					
*12	5146 X	1276	-0-	-3870	-0-	68	1	80	2	Y	573	572	0	3
						498	3	630	9					
01	1767 X	589	-0-	-1178	-0-	12	1	11	2	Y	450	450	0	3
						70	3	1	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383	- 17521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1922 N	559	-0-	-1363	-0-	5 1 43 3	7 2 1 4	Y	457	455 0		2
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7 1 64 3	10 2 1 4	Y	331	331 0		2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	69 0		1
*06	1860 N	78	-0-	-1782	-0-	1 3	77 9	Y	70	70 0		1
*07	1922 N	148	-0-	-1774	-0-	9 1 97 3	13 2 29 9	Y	26	26 0		1
*08	651 N	137	-0-	-514	-0-	11 1 111 3	15 2	Y	-0-	1 0		-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35 1 273 3	51 2	Y	-0-			-0-
*10	496 N	250	-0-	-246	-0-	21 1 190 3	37 2 1 4	Y	1	1 0		-0-
*11	540 N	214	-0-	-326	-0-	10 1 81 3	15 2 108 9	Y	98	98 0		-0-
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	120	119 0		1
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	10	11 0		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2759 X	1518	-0-	-1241	-0-	108 1 817 3	128 2 25 4	Y	400	362 0		38
04	2670 X	1445	-0-	-1225	-0-	95 1 874 3	139 2 7 4	Y	300	304 0		34
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	34 0		-0-
*06	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	1136 1 6433 3	811 2 113 4	Y	1705	1686 0		19
*07	72672 X	72672	-0-	-0-	-0-	4945 1 57098 3	7549 2 153 4	Y	2661	2661 0		19
*08	73663 X	73663	-0-	-0-	-0-	5922 1 56206 3	7182 2 85 4	Y	3880	3871 0		28
*09	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	3223 1 25456 3	4688 2 19 4	Y	4607	4610 0		25
*10	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	3185 1 29101 3	5558 2 123 4	Y	4138	4148 0		15
*11	47222 X	47222	-0-	-0-	-0-	3782 1 32856 3	6414 2 72 4	Y	3725	3725 0		15
*12	49552 X	49552	-0-	-0-	-0-	4640 1 34367 3	5503 2 5042 9	Y	4584	4577 0		22
*01	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	4229 1 25351 3	4201 2 190 4	Y	3066	3070 0		18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3937 X	2281	-0-	-1656	-0-	161	1	191	2	Y	606	629	0		67
						1224	3	38	4						
04	3810 X	2667	-0-	-1143	-0-	166	1	245	2	Y	652	664	0		55
						1526	3	13	4						
*05	4309 X	2702	-0-	-1607	-0-	227	1	241	2	Y	475	511	0		19
						1705	3	6	4						
*06	4170 X	1472	-0-	-2698	-0-	167	1	119	2	Y	206	223	0		2
						942	3	17	4						
*07	4309 X	3131	-0-	-1178	-0-	208	1	318	2	Y	175	176	0		1
						2406	3	6	4						
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-
*12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	138	127	1		21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	124	132	1		13
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	125	125	1		13
						84	3	16	4						
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	139	140	1		12
						24	3	22	4						
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	84	1	11	2	Y	164	163	1		13
						90	3	31	4						
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	9	2	Y	119	57	0	61 1	14
						113	3	13	4						
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	45	2	Y	98	102	0		10
						233	3	16	4						
*11	510 N	473	-0-	-37	-0-	84	1	12	2	Y	94	93	0		11
						243	3	31	4						
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	166	1	194	2	Y	130	125	0		16
						466	3	43	4						
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	147	148	0		15

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
*03	9610 X	5086	-0-	-4524	-0-	466	1	552	2	Y	387	403	0		43
						3533	3	109	4						
04	9300 X	4069	-0-	-5231	-0-	298	1	437	2	Y	527	526	0		44
						2731	3	23	4						
*05	9610 X	3682	-0-	-5928	-0-	324	1	345	2	Y	520	543	0		21
						2432	3	9	4						
*06	9300 X	550	-0-	-8750	-0-	54	1	39	2	Y	134	154	0		1
						305	3	5	4						
*07	8432 X	187	-0-	-8245	-0-	12	1	19	2	Y	7	8	0		-0-
						148	3	8	9						
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-				-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-				-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-				-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				-0-
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-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						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		LOVE UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470 - 16685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5890 X	2452	-0-	-3438	-0-	255	1	269	2	Y	299	284 1 49
						1553	3	46	4			
09	5700 X	1965	-0-	-3735	-0-	237	1	218	2	Y	145	156 1 38
						1308	3	42	4			
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	38 1 -0-
*11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	471	1	344	2	Y	70	70 1 -0-
						3199	3	179	4			
*12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	-0-
*01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	297	1	381	2	Y	70	70 1 -0-
						3840	3	56	4			

KOSUB UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12685 - 12831
08	6386 X	2730	-0-	-3656	-0-	271	1	286	2	Y	429	391 1 70
						1652	3	49	4			
09	6180 X	5604	-0-	-576	-0-	667	1	614	2	Y	476	421 1 125
						3680	3	119	4			
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	125 1 -0-
*11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	813	1	595	2	Y	131	131 1 -0-
						5532	3	309	4			
*12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	-0-
*01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	513	1	658	2	Y	131	131 1 -0-
						6634	3	96	4			

MCALISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850 - 17411
08	4650 X	3049	-0-	-1601	-0-	354	1	373	2	Y	92	78 1 25
						2158	3	63	4			
09	7800 X	3587	-0-	-4213	-0-	457	1	421	2	Y	94	106 1 13
						2524	3	82	4			
*10	8060 X	3991	-0-	-4069	-0-	345	1	349	2	Y	114	106 1 21
						3084	3	88	4			
11	7800 X	2040	-0-	-5760	-0-	221	1	162	2	Y	63	84 1 -0-
						1504	3	84	4			
*12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3265 X	2018	-0-	-1247	-0-	170	1	202	2	Y	286	309	0			27
						1291	3	40	4							
04	2910 X	1514	-0-	-1396	-0-	114	1	166	2	Y	169	177	0			19
						1039	3	9	4							
*05	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	186	1	198	2	Y	108	127	0			-0-
						1393	3	5	4							
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-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-

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

08	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	565	1	595	2	Y	245	242	1			40
						3440	3	101	4							
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
*10	45785 X	45785	-0-	-0-	-0-	3305	1	3346	2	Y	7932	7663	1			269
						29561	3	848	4							
*11	58065 X	58065	-0-	-0-	-0-	5239	1	3831	2	Y	10330	10599	1			-0-
						35641	3	1991	4							
*12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
*01	26253 X	26253	-0-	-0-	-0-	1446	1	1857	2	Y	3611	3611	1			-0-
						18706	3	272	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1316 N	1018	-0-	-298	-0-	266 1	34 2	485 3	48 4	Y	168	165 1			20	
*03	2015 N	1297	-0-	-718	-0-	265 1	49 2	615 3	131 4	Y	215	223 1			12	
*04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	227 1	40 2	589 3	87 4	Y	162	149 1			25	
*05	1178 N	854	-0-	-324	-0-	203 1	104 2	338 3	51 4	Y	144	154 1			15	
06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	266 1	60 2	864 3	163 4	Y	205	199 1			21	
07	1581 N	656	-0-	-925	-0-	119 1	16 2	91 3	81 4	Y	317	311 1			27	
*08	992 N	596	-0-	-396	-0-	108 1	14 2	115 3	40 4	Y	290	294 1			23	
*09	1170 N	746	-0-	-424	-0-	177 1	18 2	222 3	25 4	Y	276	126 0	141 1		32	
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	246 1	107 2	549 3	37 4	Y	258	265 0			25	
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	211 1	31 2	617 3	80 4	Y	245	241 0			29	
*12	806 N	213	-0-	-593	-0-	40 1	47 2	114 3	10 4	Y	2	31 0			-0-	
01	1147 N	517	-0-	-630	-0-	120 1	22 2	263 3	49 4	Y	57	51 0			6	

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-	110 1	116 2	669 3	20 4	Y	112	115 1			18
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	18 1			-0-
*10	47364 X	47364	-0-	-0-	-0-	3418 1	3461 2	30575 3	877 4	Y	8212	7933 1			279
*11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	5407 1	3955 2	36797 3	2055 4	Y	11568	11847 1			-0-
*12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
*01	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	1546 1	1985 2	20002 3	291 4	Y	3732	3732 1			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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	SHUT IN	58009	-0-	58009	58009	3317 1	4260 2	42918 3	624 4	Y	6264	6264 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	2280	1	2401	2	Y	1009	840	1		272
							13885	3	408	4						
09		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	2621	1	2415	2	Y	1027	1160	1		139
							14471	3	469	4						
*10		19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	1666	1	1687	2	Y	1075	1015	1		199
							14905	3	428	4						
*11		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1317	1	963	2	Y	824	1023	1		-0-
							8967	3	501	4						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	376	1		-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																
*02		4144 X	3275	-0-	-869	-0-	925	1	119	2	Y	339	337	1		40
							1691	3	167	4						
03		4619 X	3484	-0-	-1135	-0-	736	1	136	2	Y	495	506	1		29
							1704	3	363	4						
04		4800 X	3209	-0-	-1591	-0-	667	1	118	2	Y	393	361	1		61
							1736	3	256	4						
*05		4960 X	2263	-0-	-2697	-0-	548	1	281	2	Y	349	374	1		36
							912	3	138	4						
06		4800 X	4708	-0-	-92	-0-	841	1	190	2	Y	386	382	1		40
							2737	3	515	4						
07		4650 X	4009	-0-	-641	-0-	1309	1	172	2	Y	593	582	1		51
							994	3	882	4						
*08		4650 X	4608	-0-	-42	-0-	1625	1	214	2	Y	408	427	1		32
							1718	3	602	4						
*09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1851	1	183	2	Y	462	204	0	237 1	53
							2318	3	263	4						
*10		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1776	1	770	2	Y	855	825	0		83
							3960	3	269	4						
*11		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1373	1	200	2	Y	1186	1127	0		142
							4014	3	522	4						
*12		7378 X	2704	-0-	-4674	-0-	487	1	569	2	Y	140	265	0		17
							1369	3	125	4						
01		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	546	1		173
09		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	Y	657	741	1		89
							505	3	16	4						
*10		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	587	1	595	2	Y	764	711	1		142
							5256	3	151	4						
*11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	377	1	276	2	Y	418	560	1		-0-
							2565	3	143	4						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	1		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																
08		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	694	1	731	2	Y	672	572	1		181
							4226	3	124	4						
09		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	822	1	756	2	Y	681	770	1		92
							4534	3	147	4						
*10		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	507	1	513	2	Y	840	776	1		156
							4531	3	130	4						
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	318	1	233	2	Y	481	637	1		-0-
							2166	3	121	4						
*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																
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7161 X	3925	-0-	-3236	-0-	455 1	480 2	2773 3	82 4	Y	123	110 1			33	
09	6930 X	4738	-0-	-2192	-0-	604 1	556 2	3331 3	108 4	Y	126	142 1			17	
*10	6603 X	5285	-0-	-1318	-0-	456 1	462 2	4083 3	117 4	Y	152	141 1			28	
*11	6390 X	2701	-0-	-3689	-0-	293 1	214 2	1991 3	111 4	Y	84	112 1			-0-	
*12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-				-0-	
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-				-0-	
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
*05	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	235 1	250 2	1771 3	7 4	Y	434	449 0			18	
*06	3030 X	1324	-0-	-1706	-0-	159 1	114 2	904 3	16 4	Y	119	136 0			1	
*07	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	182 1	277 2	2097 3	6 4	Y	44	45 0			-0-	
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-	
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-				-0-	
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																
08	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	1338 1	1409 2	8150 3	239 4	Y	334	311 1			90	
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1267 1	1168 2	6995 3	227 4	Y	347	390 1			47	
*10	6572 X	4431	-0-	-2141	-0-	354 1	358 2	3166 3	91 4	Y	420	389 1			78	
11	6360 X	2279	-0-	-4081	-0-	227 1	166 2	1547 3	86 4	Y	230	308 1			-0-	
*12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-				-0-	
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-				-0-	
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	485 1	511 2	2951 3	87 4	Y	438	407 1			71	
09	3750 X	2143	-0-	-1607	-0-	258 1	238 2	1423 3	46 4	Y	162	191 1			42	
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	42 1			-0-	
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-				-0-	
*12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-	
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
KOSUB UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9982 X	6913	-0-	-3069	-0-	718 1	756 2	Y	855	992 1		139
							4370 3	128 4					
09		15060 X	5743	-0-	-9317	-0-	635 1	585 2	Y	820	744 1		215
							3507 3	114 4					
*10		15655 X	6219	-0-	-9436	-0-	496 1	502 2	Y	600	795 1		20
							4434 3	127 4					
*11		15150 X	14025	-0-	-1125	-0-	1517 1	1110 2	Y	452	472 1		-0-
							10325 3	576 4					
*12		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			Y	-0-			-0-
*01		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	457 1	587 2	Y	184	184 1		-0-
							5916 3	86 4					

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-

MCALISTER UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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 #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212													
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	672	1	2786	3	N	-0-	-0-
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	560	1	2022	3	N	-0-	-0-
10		2077 X	31	-0-	-2046	-0-	7	1	24	3	N	-0-	-0-
11		3360 X	16	-0-	-3344	-0-	4	1	12	3	N	-0-	-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349													
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081													
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 #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293													
08		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	3	N	-0-	-0-
09		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	2310	1	8334	3	N	878	878 0
							966	9					
10		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	2842	1	9184	3	N	243	243 0
							267	9					
11		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	2680	1	7909	3	N	21	21 0
							23	9					
12		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	2895	1	7784	3	N	402	402 0
							442	9					
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	695	1	2062	3	N	523	523 0
							575	9					
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071													
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			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	286231	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	12756	PERF.13731	- 19205	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	17248 X	12284	-0-	-4964	-0-	1222 1	1248 2	1200	Y	1200	1184 1		80
						8372 3	122 4						
03	18073 X	16108	-0-	-1965	-0-	1833 1	1794 2	1127	Y	1127	1108 1		99
						10193 3	1048 4						
04	17310 X	14852	-0-	-2458	-0-	1719 1	1650 2	1067	Y	1067	1045 1		121
						9602 3	707 4						
05	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	1830 1	1673 2	1071	Y	1071	1118 1		74
						9440 3	786 4						
*06	15600 X	13053	-0-	-2547	-0-	1672 1	1480 2	1014	Y	1014	1022 1		66
						8315 3	471 4						
*07	16120 X	11342	-0-	-4778	-0-	1446 1	1399 2	896	Y	896	877 1		85
						7218 3	293 4						
08	16120 X	13505	-0-	-2615	-0-	1519 1	1600 2	783	Y	783	814 1		54
						9254 3	271 4						
09	14850 X	13509	-0-	-1341	-0-	1626 1	1499 2	1010	Y	1010	951 1		113
						8981 3	292 4						
*10	14911 X	5835	-0-	-9076	-0-	479 1	486 2	418	Y	418	488 1		43
						4288 3	122 4						
*11	13080 X	570	-0-	-12510	-0-	62 1	46 2	13	Y	13	56 1		-0-
						424 3	24 4						
*12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	-0-			-0-
01	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286244	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12847	- 16386
08	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	1838 1	7622 3	2818	N	2818	2818 0	-0-
						3100 9						
09	4170 X	4021	-0-	-149	-0-	712 1	2568 3	674	N	674	674 0	-0-
						741 9						
*10	7254 X	5103	-0-	-2151	-0-	1018 1	3285 3	727	N	727	727 0	-0-
						800 9						
11	12150 X	4805	-0-	-7345	-0-	884 1	2611 3	1191	N	1191	1191 0	-0-
						1310 9						
12	12555 X	4507	-0-	-8048	-0-	904 1	2428 3	1068	N	1068	1068 0	-0-
						1175 9						
01	12555 X	9441	-0-	-3114	-0-	2079 1	6170 3	1084	N	1084	1084 0	-0-
						1192 9						

LOVE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	286326	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.13299	- 17484
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CREWS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287651	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	12615	-	17397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4588 X	3507	-0-	-1081	-0-	303 1	358 2	2291 3	71 4	Y	440	450 0		49
04	4440 X	3849	-0-	-591	-0-	275 1	404 2	2522 3	21 4	Y	570	571 0		48
*05	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	608 1	648 2	4570 3	17 4	Y	456	486 0		18
*06	4440 X	1281	-0-	-3159	-0-	157 1	112 2	885 3	16 4	Y	101	118 0		1
*07	4588 X	2397	-0-	-2191	-0-	159 1	243 2	1838 3	5 4	Y	138	138 0		1
*08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-			-0-
10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREWS UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287652	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	12507	-	17263
*05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	412 1	439 2	3097 3	12 4	Y	370	388 0	15
*06	3900 X	1042	-0-	-2858	-0-	135 1	97 2	767 3	13 4	Y	27	42 0	-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-		-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-		-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-		-0-
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-		-0-
*12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CREWS UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287653	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	12740	-	15392
*02	2800 N	3698	-0-	898	898	1916 1	340 2	917 3	138 4	Y	352	373 0	45
*03	2997 N	2099	-0-	-898	-0-	180 1	212 2	1361 3	42 4	Y	276	290 0	31
04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	163 1	239 2	1497 3	13 4	Y	356	357 0	30
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	272 1	290 2	2048 3	8 4	Y	455	467 0	18
*06	2550 X	897	-0-	-1653	-0-	95 1	67 2	536 3	9 4	Y	173	190 0	1
*07	2635 X	2280	-0-	-355	-0-	151 1	230 2	1743 3	5 4	Y	137	137 0	1
*08	3379 X	1857	-0-	-1522	-0-	154 1	188 2	1461 3	2 4	Y	47	48 0	-0-
*09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-		-0-
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-		-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-		-0-
*12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-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									
CREWS UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12571	-	14912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CREWS UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12598	-	14594	
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44 1	52 2	Y	185	189 0	20
							335 3	10 4				
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43 1	62 2	Y	250	249 0	21
							392 3	3 4				
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	33 1	35 2	Y	145	160 0	6
							249 3	1 4				
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
*07	434	X	298	-0-	-136	-0-	21 1	32 2	Y	2	2 0	-0-
							242 3	1 4				
*08	713	X	393	-0-	-320	-0-	34 1	41 2	Y	-0-		-0-
							318 3					
09	690	X	570	-0-	-120	-0-	55 1	80 2	Y	-0-		-0-
							435 3					
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	26 1	31 2	Y	1103	1098 0	5
							191 3	1213 9				
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	24 2	Y	267	270 0	2
							144 3	1 4				

CREWS UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602	-	14598	
*03	3813	X	1914	-0-	-1899	-0-	159 1	188 2	Y	296	321 0	33
							1204 3	37 4				
04	3690	X	2107	-0-	-1583	-0-	145 1	212 2	Y	376	377 0	32
							1325 3	11 4				
*05	3813	X	2199	-0-	-1614	-0-	187 1	199 2	Y	365	382 0	15
							1406 3	5 4				
*06	3690	X	1493	-0-	-2197	-0-	166 1	119 2	Y	226	239 0	2
							942 3	17 4				
*07	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	201 1	306 2	Y	144	145 0	1
							2320 3	6 4				
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	265 1	322 2	Y	89	89 0	1
							2511 3	4 4				
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	310 1	451 2	Y	1	2 0	-0-
							2452 3	2 4				
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-		-0-
*11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-		-0-
*12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-		-0-
01	3317	X	115	-0-	-3202	-0-	14 1	14 2	Y	-0-		-0-
							86 3	1 4				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		90 N		9	-0-	-81	-0-	2 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
07		124 N		-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		93 N		-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09		60 N		-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-
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		849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	325 1	43 2	Y	16	17 1	1
								343 3	120 4				
*09		767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	299 1	30 2	Y	19	8 0	10 1
								375 3	42 4				
*10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 1	484 2	Y	634	574 0	62
								2487 3	169 4				
*11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	600 1	87 2	Y	590	581 0	71
								1758 3	228 4				
*12		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 1	1779 2	Y	880	844 0	107
								4277 3	391 4				
*01		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	-0-	2230 1	414 2	Y	938	951 0	94
								4887 3	921 4				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03		9331 X	3519	-0-	-5812	-0-		730 1	135 2	385 4	Y	549	517	1			32
								1690 3	360 4								
04		9030 X	3260	-0-	-5770	-0-		667 1	118 2	256 4	Y	439	403	1			68
								1736 3	256 4								
*05		5425 X	2308	-0-	-3117	-0-		548 1	281 2	138 4	Y	390	418	1			40
								912 3	138 4								
06		4530 X	3914	-0-	-616	-0-		692 1	156 2	423 4	Y	358	361	1			37
								2249 3	423 4								
07		4712 X	2407	-0-	-2305	-0-		795 1	105 2	537 4	Y	332	340	1			29
								605 3	537 4								
*08		4712 X	680	-0-	-4032	-0-		231 1	30 2	86 4	Y	81	104	1			6
								244 3	86 4								
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
*12		3813 X	40	-0-	-3773	-0-		8 1	9 2		Y	-0-					-0-
								21 3	2 4								
01		682 X	109	-0-	-573	-0-		29 1	5 2		Y	-0-					-0-
								63 3	12 4								

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330																	
08		13888 X	9159	-0-	-4729	-0-		1545 1	6409 3	1205 9	N	1095	1095	0			-0-
								1205 9									
09		13440 X	6550	-0-	-6890	-0-		964 1	3481 3	2105 9	N	1914	1914	0			-0-
								740 1									
*10		13888 X	4600	-0-	-9288	-0-		1467 9	2393 3	740 1	N	1334	1334	0			-0-
								725 1									
11		13440 X	4725	-0-	-8715	-0-		1862 9	2138 3	725 1	N	1693	1693	0			-0-
								710 1									
12		9548 X	4427	-0-	-5121	-0-		1807 9	1910 3	1407 1	N	1643	1643	0			-0-
								1407 1									
01		9145 X	7467	-0-	-1678	-0-		1884 9	4176 3	1884 9	N	1713	1713	0			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224																	
*02		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-		960 1	982 2	6587 3	Y	961	966	1			64
								96 4									
03		9238 X	8527	-0-	-711	-0-		932 1	912 2	5183 3	Y	879	866	1			77
								5183 3	533 4								
04		10200 X	7828	-0-	-2372	-0-		866 1	831 2	4836 3	Y	854	834	1			97
								4836 3	356 4								
*05		10726 X	9032	-0-	-1694	-0-		1076 1	983 2	5544 3	Y	879	915	1			61
								5544 3	462 4								
*06		10380 X	6546	-0-	-3834	-0-		816 1	722 2	4055 3	Y	657	675	1			43
								4055 3	230 4								
07		10726 X	10010	-0-	-716	-0-		1258 1	1215 2	6275 3	Y	915	871	1			87
								6275 3	255 4								
08		9021 X	8090	-0-	-931	-0-		891 1	939 2	5428 3	Y	612	657	1			42
								5428 3	159 4								
*09		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-		1557 1	1434 2	8595 3	Y	1193	1102	1			133
								8595 3	279 4								
*10		10013 X	7576	-0-	-2437	-0-		539 1	546 2	4826 3	Y	1388	1377	1			144
								4826 3	138 4								
*11		9690 X	437	-0-	-9253	-0-		41 1	30 2	278 3	Y	65	209	1			-0-
								278 3	16 4								
*12		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
01		13547 X	-0-	-0-	-13547	-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 #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*02		17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	1708	1	1746	2	Y	1949	1976	1		131
							11717	3	170	4						
*03		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	1470	1	1438	2	Y	1788	1762	1		157
							8180	3	840	4						
04		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	1350	1	1295	2	Y	1707	1671	1		193
							7543	3	554	4						
05		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	1558	1	1424	2	Y	1672	1750	1		115
							8035	3	669	4						
*06		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	1423	1	1260	2	Y	1393	1417	1		91
							7078	3	401	4						
*07		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	2323	1	2244	2	Y	1540	1485	1		146
							11587	3	471	4						
08		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1875	1	1975	2	Y	1228	1290	1		84
							11420	3	336	4						
09		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1475	1	1359	2	Y	1127	1085	1		126
							8142	3	264	4						
*10		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	737	1	746	2	Y	915	946	1		95
							6589	3	189	4						
*11		599 X	599	-0-	-0-	-0-	57	1	42	2	Y	82	177	1		-0-
							388	3	22	4						
*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 #: 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																
*02		11788 X	8515	-0-	-3273	-0-	839	1	858	2	Y	887	896	1		59
							5758	3	84	4						
03		11470 X	9248	-0-	-2222	-0-	1012	1	990	2	Y	944	920	1		83
							5629	3	579	4						
04		10440 X	8387	-0-	-2053	-0-	929	1	892	2	Y	901	882	1		102
							5193	3	382	4						
05		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1326	1	1211	2	Y	790	837	1		55
							6833	3	569	4						
*06		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1635	1	1447	2	Y	787	791	1		51
							8131	3	460	4						
07		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	1255	1	1213	2	Y	877	845	1		83
							6260	3	255	4						
08		10819 X	9911	-0-	-908	-0-	1097	1	1156	2	Y	707	741	1		49
							6684	3	196	4						
*09		12480 X	9542	-0-	-2938	-0-	1127	1	1038	2	Y	870	822	1		97
							6218	3	202	4						
*10		12927 X	7397	-0-	-5530	-0-	597	1	604	2	Y	640	671	1		66
							5339	3	153	4						
*11		12510 X	429	-0-	-12081	-0-	45	1	33	2	Y	28	94	1		-0-
							303	3	17	4						
*12		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-				-0-
01		9920 X	-0-	-0-	-9920	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	1393	1	1424	2	Y	1139	1149	1		76
						9554	3	139	4						
03	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	1523	1	1490	2	Y	1082	1063	1		95
						8470	3	871	4						
04	13800 X	11472	-0-	-2328	-0-	1305	1	1252	2	Y	989	972	1		112
						7291	3	536	4						
05	14260 X	5770	-0-	-8490	-0-	689	1	629	2	Y	551	625	1		38
						3550	3	296	4						
*06	13800 X	6815	-0-	-6985	-0-	877	1	776	2	Y	503	508	1		33
						4362	3	247	4						
07	14260 X	9468	-0-	-4792	-0-	1201	1	1161	2	Y	792	750	1		75
						5991	3	244	4						
08	11160 X	6408	-0-	-4752	-0-	714	1	752	2	Y	422	468	1		29
						4350	3	128	4						
*09	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	1786	1	1646	2	Y	721	669	1		81
						9861	3	320	4						
*10	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	2064	1	2090	2	Y	1303	1249	1		135
						18463	3	529	4						
*11	9150 X	1470	-0-	-7680	-0-	162	1	118	2	Y	25	160	1		-0-
						1101	3	61	4						
*12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-				-0-
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-				-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	290276	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12619	- 16660			
*02	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	2679	1	2739	2	Y	2125	2139	1		142
						18378	3	267	4						
03	25467 X	25467	-0-	-0-	-0-	2880	1	2819	2	Y	1903	1878	1		167
						16028	3	1647	4						
04	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	2516	1	2414	2	Y	1765	1732	1		200
						14057	3	1034	4						
05	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	2335	1	2133	2	Y	1637	1724	1		113
						12037	3	1002	4						
*06	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	2101	1	1860	2	Y	1065	1109	1		69
						10451	3	592	4						
07	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	1755	1	1697	2	Y	924	905	1		88
						8758	3	356	4						
08	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	1940	1	2043	2	Y	918	943	1		63
						11816	3	347	4						
*09	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	1693	1	1560	2	Y	1008	958	1		113
						9348	3	303	4						
*10	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	1099	1	1113	2	Y	917	935	1		95
						9838	3	282	4						
*11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	175	1	128	2	Y	24	119	1		-0-
						1190	3	66	4						
*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 #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14364 X	13509	-0-	-855	-0-	1391	1	1422	2	Y	923	939	1	62	
						9542	3	139	4						
*03	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	1809	1	1771	2	Y	1157	1118	1	101	
						10064	3	1035	4						
04	14190 X	14179	-0-	-11	-0-	1631	1	1565	2	Y	1089	1067	1	123	
						9115	3	670	4						
05	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1863	1	1702	2	Y	1092	1140	1	75	
						9602	3	800	4						
*06	15450 X	12739	-0-	-2711	-0-	1648	1	1458	2	Y	888	905	1	58	
						8192	3	464	4						
07	15965 X	12629	-0-	-3336	-0-	1631	1	1577	2	Y	864	840	1	82	
						8140	3	331	4						
08	15965 X	12155	-0-	-3810	-0-	1366	1	1439	2	Y	713	746	1	49	
						8322	3	244	4						
09	14670 X	10430	-0-	-4240	-0-	1338	1	1233	2	Y	212	237	1	24	
						7387	3	239	4						
*10	15159 X	8297	-0-	-6862	-0-	684	1	692	2	Y	571	536	1	59	
						6118	3	175	4						
*11	12720 X	511	-0-	-12209	-0-	56	1	41	2	Y	7	66	1	-0-	
						385	3	21	4						
*12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-				-0-
01	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-

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-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	0 Z	50413	-0-	50413	50413	2702	1	4121	2	N	17085	17023	0	62	
						24691	3	105	4						
*11	0 Z	53894	-0-	53894	104307	3115	1	5283	2	N	16701	16696	0	67	
						27065	3	60	4						
*12	0 Z	40033	-0-	40033	144340	2819	1	3346	2	N	11800	11810	0	57	
						20888	3	12980	9						
01	0 Z	34551	-0-	34551	178891	2960	1	2941	2	N	9792	9793	0	56	
						17746	3	133	4						

CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900

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	54190	-0-	54190	54190	3181	1	4853	2	N	15418	15362	0	56	
						29073	3	123	4						
*11	0 Z	60431	-0-	60431	114621	3795	1	6437	2	N	15589	15583	0	62	
						32979	3	72	4						
*12	0 Z	47291	-0-	47291	161912	3545	1	4205	2	N	12074	12078	0	58	
						26260	3	13281	9						
01	0 Z	34232	-0-	34232	196144	2898	1	2878	2	N	9961	9962	0	57	
						17369	3	130	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CREWS UNIT	WELL #:	11H	RRCID ->	295899	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.	12504 -	17525			
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	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	55678	-0-	55678	55678	3213 1	4902 2		N	16422	16362 0			60	
						29375 3	124 4								
*11	0 Z	58953	-0-	58953	114631	3476 1	5896 2		N	17554	17544 0			70	
						30206 3	66 4								
*12	0 Z	42335	-0-	42335	156966	2990 1	3546 2		N	12411	12421 0			60	
						22147 3	13652 9								
01	0 Z	35656	-0-	35656	192622	3065 1	3045 2		N	10034	10037 0			57	
						18372 3	137 4								
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-				N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*10	0 Z	56733	-0-	56733	56733	3280 1	5003 2		N	16684	16623 0			61	
						29971 3	127 4								
*11	0 Z	55650	-0-	55650	112383	3324 1	5637 2		N	16128	16124 0			65	
						28885 3	63 4								
*12	0 Z	38461	-0-	38461	150844	2623 1	3112 2		N	12089	12096 0			58	
						19428 3	13298 9								
01	0 Z	31233	-0-	31233	182077	2575 1	2559 2		N	9585	9588 0			55	
						15439 3	116 4								
MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	525398	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	16530	PERF.	12298 -	16308
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1316 3	207 9		Y	188	188 0			-0-	
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			Y	-0-				-0-	
*05	1736 N	1160	-0-	-576	-0-	1160 3			Y	-0-				-0-	
*06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-				-0-	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1974 3	145 9		Y	132	132 0			-0-	
*08	1240 N	807	-0-	-433	-0-	777 3	30 9		Y	27	27 0			-0-	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1200 3	34 9		Y	31	31 0			-0-	
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1197 3	51 9		Y	46	46 0			-0-	
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1190 3	61 9		Y	55	55 0			-0-	
12	1271 N	756	-0-	-515	-0-	727 3	29 9		Y	26	26 0			-0-	
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1865 3	86 9		Y	78	78 0			-0-	
ROBERT CRAWLEY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH	14365	PERF.	14270 -	18820
08	5301 X	3291	-0-	-2010	-0-	3291 3			N	-0-				-0-	
09	5130 X	3522	-0-	-1608	-0-	3522 3			N	-0-				-0-	
10	4588 X	3617	-0-	-971	-0-	3617 3			N	-0-				-0-	
11	3690 X	2267	-0-	-1423	-0-	2267 3			N	-0-				-0-	
12	3627 X	1484	-0-	-2143	-0-	1484 3			N	-0-				-0-	
01	3627 X	2327	-0-	-1300	-0-	2327 3			N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3299 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3315 3	36 9	Y	33	33 0	-0-
*05	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3418 3	84 9	Y	76	76 0	-0-
*06	3450 X	3237	-0-	-213	-0-	3237 3		Y	-0-		-0-
*07	3565 X	871	-0-	-2694	-0-	871 3		Y	-0-		-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3411 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3346 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
*10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3384 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
*11	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2842 3	62 9	Y	56	56 0	-0-
12	3503 X	1651	-0-	-1852	-0-	1643 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
01	3503 X	312	-0-	-3191	-0-	312 3		Y	-0-		-0-

EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500			
*02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	99 1	987 3	Y	147	145 0	3
03	46345 X	1372	-0-	-44973	-0-	155 1	844 3	Y	336	335 0	4
04	9990 X	289	-0-	-9701	-0-	31 1	201 3	Y	51	54 0	1
*05	10323 X	3174	-0-	-7149	-0-	250 1	2302 3	Y	563	557 0	7
*06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	204 1	917 3	Y	491	489 0	9
07	1395 X	409	-0-	-986	-0-	132 1	172 3	Y	94	101 0	2
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	118 1	18 3	Y	165	164 0	3
09	3060 X	359	-0-	-2701	-0-	118 1	1 4	Y	218	217 0	4
10	3162 X	553	-0-	-2609	-0-	139 1	201 3	Y	190	190 0	4
11	1680 X	519	-0-	-1161	-0-	126 1	269 3	Y	111	113 0	2
12	403 X	322	-0-	-81	-0-	96 1	151 3	Y	65	66 0	1
01	558 X	464	-0-	-94	-0-	82 1	245 3	Y	122	121 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258278	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 11934	PERF.12360	- 16583			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02		1086 X	1086	-0-	-0-	513 1	97 3	Y	419	375 0	41 1	10
						15 4	461 9					
03		1674 X	1319	-0-	-355	539 1	188 3	Y	525	523 0		12
						14 4	578 9					
04		1620 X	1396	-0-	-224	307 1	640 3	Y	403	404 0		11
						6 4	443 9					
*05		1742 X	1742	-0-	-0-	422 1	828 3	Y	439	436 0		14
						9 4	483 9					
*06		1718 X	1718	-0-	-0-	482 1	754 3	Y	425	430 0		9
						14 4	468 9					
07		2120 X	2120	-0-	-0-	519 1	1138 3	Y	411	414 0		6
						11 4	452 9					
08		1335 N	1335	-0-	-0-	506 1	376 3	Y	401	399 0		8
						12 4	441 9					
09		1890 N	1180	-0-	-710	498 1	158 3	Y	467	466 0		9
						10 4	514 9					
10		2139 N	1321	-0-	-818	513 1	350 3	Y	405	404 0		10
						12 4	446 9					
11		1651 N	1651	-0-	-0-	505 1	642 3	Y	446	443 0		13
						13 4	491 9					
12		1309 N	1309	-0-	-0-	517 1	352 3	Y	391	396 0		8
						10 4	430 9					
01		1333 N	1045	-0-	-288	496 1	104 3	Y	392	388 0		12
						14 4	431 9					

LONG 01		WELL #:		01H	RRCID -> 258285	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 18327	PERF.13700	- 18182			
*03		12 N	12	-0-	-0-	10 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-	11 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*05		10 N	10	-0-	-0-	6 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*06		12 N	8	-0-	-4	2 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*07		31 N	14	-0-	-17	5 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*10		14 N	10	-0-	-4	4 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	6 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	14 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	6 3	6 9	Y	5	5 0		-0-

CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID -> 258430	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 13146	PERF.13490	- 16922			
*03		1489 N	1489	-0-	-0-	1478 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*04		1223 N	1223	-0-	-0-	1216 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*05		1116 N	1111	-0-	-5	1111 3		Y	-0-			-0-
*06		1440 N	704	-0-	-736	697 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
07		1271 N	576	-0-	-695	576 3		Y	-0-			-0-
08		1147 N	192	-0-	-955	190 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	1548 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
*10		1184 N	1184	-0-	-0-	1173 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*11		529 N	529	-0-	-0-	528 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12		1550 N	1070	-0-	-480	1040 3	30 9	Y	27	27 0		-0-
01		1178 N	918	-0-	-260	918 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513 - 17860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38 1	1015 3	Y	44	44 0	-0-		
						48 9							
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	40 1	1024 3	Y	111	111 0	-0-		
						122 9							
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	44 1	1077 3	Y	95	95 0	-0-		
						105 9							
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	49 1	1140 3	Y	50	50 0	-0-		
						55 9							
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	57 1	1347 3	Y	93	93 0	-0-		
						102 9							
*08	3100 N	3163	-0-	63	63	131 1	2910 3	Y	111	111 0	-0-		
						122 9							
*09	3000 N	3043	-0-	43	106	139 1	2846 3	Y	53	53 0	-0-		
						58 9							
*10	3078 N	2972	-0-	-106	-0-	134 1	2720 3	Y	107	107 0	-0-		
						118 9							
*11	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	367 1	7992 3	Y	105	105 0	-0-		
						116 9							
*12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	257 1	4811 3	Y	197	197 0	-0-		
						217 9							
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	268 1	3096 3	Y	145	145 0	-0-		
						160 9							

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122		PERF.13640 - 18750			
*03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	62 3	254 9	Y	231	231 0	-0-		
*04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	55 3	232 9	Y	211	211 0	-0-		
*05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	28 3	130 9	Y	118	118 0	-0-		
*06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	25 3	204 9	Y	185	185 0	-0-		
*07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	25 3	246 9	Y	224	224 0	-0-		
*08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	21 3	233 9	Y	212	212 0	-0-		
*09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	24 3	256 9	Y	233	233 0	-0-		
*10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	30 3	232 9	Y	211	211 0	-0-		
*11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15 3	75 9	Y	68	68 0	-0-		
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	10 3	45 9	Y	41	41 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	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-		

MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769		PERF.13813 - 18080			
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-		-0-		
*09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-		
*10	3069 X	1472	-0-	-1597	-0-	1472 3		N	-0-		-0-		
*11	2970 X	1485	-0-	-1485	-0-	1485 3		N	-0-		-0-		
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2439 3		N	-0-		-0-		
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	413 1	1342 3	204	219 0	8
						9 4	224 9			
03	4309 X	3546	-0-	-763	-0-	516 1	2676 3	309	303 0	14
						14 4	340 9			
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	461 1	3718 3	360	360 0	14
						12 4	396 9			
*05	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	642 1	4781 3	401	400 0	15
						26 4	441 9			
*06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	546 1	3105 3	265	268 0	12
						22 4	292 9			
07	4743 X	2375	-0-	-2368	-0-	466 1	1746 3	136	142 0	6
						13 4	150 9			
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	407 1	1607 3	63	66 0	3
						12 4	69 9			
09	5700 X	2130	-0-	-3570	-0-	387 1	1659 3	69	69 0	3
						8 4	76 9			
10	5890 X	2260	-0-	-3630	-0-	421 1	1669 3	144	140 0	7
						12 4	158 9			
11	3960 X	1643	-0-	-2317	-0-	387 1	1058 3	157	157 0	7
						25 4	173 9			
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	806 1	4280 3	504	489 0	22
						118 4	554 9			
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	661 1	3940 3	338	342 0	18
						37 4	372 9			

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230	
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	632 1	1644 3	382	373 0	8 1 12
						8 4	420 9			
03	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	745 1	2732 3	432	434 0	10
						4 4	475 9			
04	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	673 1	2166 3	381	380 0	11
						13 4	419 9			
*05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	737 1	2636 3	688	676 0	23
						19 4	757 9			
*06	3840 X	3460	-0-	-380	-0-	669 1	2132 3	591	597 0	17
						9 4	650 9			
07	3968 X	2397	-0-	-1571	-0-	453 1	1469 3	426	428 0	15
						6 4	469 9			
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	668 1	1628 3	499	494 0	20
						14 4	549 9			
09	4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	614 1	1511 3	426	428 0	18
						5 4	469 9			
10	4154 X	2436	-0-	-1718	-0-	648 1	1325 3	415	415 0	18
						6 4	457 9			
11	3450 X	2388	-0-	-1062	-0-	616 1	1343 3	377	379 0	16
						14 4	415 9			
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	741 1	6509 3	438	433 0	21
						11 4	482 9			
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	269 1	2979 3	173	184 0	10
						11 4	190 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	691 1	135 3	Y	291	291 0	6 1	9
						8 4	320 9					
03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	693 1	421 3	Y	403	403 0		9
						3 4	443 9					
04	1560 X	1085	-0-	-475	-0-	362 1	430 3	Y	260	262 0		7
						7 4	286 9					
*05	1612 X	1272	-0-	-340	-0-	393 1	533 3	Y	306	303 0		10
						9 4	337 9					
*06	1560 X	1302	-0-	-258	-0-	379 1	625 3	Y	267	269 0		8
						4 4	294 9					
07	1550 X	1161	-0-	-389	-0-	352 1	511 3	Y	266	265 0		9
						5 4	293 9					
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	386 1	475 3	Y	264	262 0		11
						8 4	290 9					
09	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	359 1	519 3	Y	232	233 0		10
						3 4	255 9					
10	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	381 1	504 3	Y	220	220 0		10
						3 4	242 9					
11	1290 X	669	-0-	-621	-0-	213 1	313 3	Y	125	130 0		5
						5 4	138 9					
12	1178 X	502	-0-	-676	-0-	124 1	281 3	Y	87	88 0		4
						1 4	96 9					
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	4 0		-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259859	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13380	- 17720			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	51 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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			
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	498 3	169 9	Y	154	154 0		-0-
*05	2108 N	1047	-0-	-1061	-0-	893 3	154 9	Y	140	140 0		-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	405 3	142 9	Y	129	129 0		-0-
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
*08	1116 N	857	-0-	-259	-0-	657 3	200 9	Y	182	182 0		-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	775 3	211 9	Y	192	192 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2061 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2125 3	341 9	Y	310	310 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		4309 X	3597	-0-	-712	-0-	3583 3	14 9	N	13	13 0		-0-
*04		4170 X	3514	-0-	-656	-0-	3497 3	17 9	N	15	15 0		-0-
*05		3999 X	3679	-0-	-320	-0-	3644 3	35 9	N	32	32 0		-0-
*06		3870 X	3809	-0-	-61	-0-	3809 3		N	-0-			-0-
*07		3906 X	3821	-0-	-85	-0-	3806 3	15 9	N	14	14 0		-0-
08	DLQ	G-10	3555	-0-	3555		3544 3	11 9	N	10	10 0		-0-
09	DLQ	G-10	2606	-0-	2606		2596 3	10 9	N	9	9 0		-0-
*10	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	9405	3226 3	18 9	N	16	16 0		-0-
*11		11517 X	2112	-0-	-9405	-0-	2091 3	21 9	N	19	19 0		-0-
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4179 3	9 9	N	8	8 0		-0-
01		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3745 3	37 9	N	34	34 0		-0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 3	56 9	Y	51	51 0		-0-
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 3	35 9	Y	32	32 0		-0-
*05		124 N	63	-0-	-61	-0-	13 3	50 9	Y	45	45 0		-0-
*06		120 N	39	-0-	-81	-0-	10 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
*07		124 N	116	-0-	-8	-0-	28 3	88 9	Y	80	80 0		-0-
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 1	287 3	Y	79	79 0		-0-
							87 9						
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	Y	73	73 0		-0-
							80 9						
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	3 1	219 3	Y	72	72 0		-0-
							79 9						
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	323 3	Y	60	60 0		-0-
							66 9						
*12		217 N	36	-0-	-181	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-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		64 X	64	-0-	-0-	-0-	54 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
*10		71 X	71	-0-	-0-	-0-	59 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11880	-	17594						
*02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	462 1	810 3	Y	280	253 0	28 1	6				
						13 4	308 9									
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	580 1	1180 3	Y	308	307 0		7				
						15 4	339 9									
04	1980 X	846	-0-	-1134	-0-	320 1	241 3	Y	254	254 0		7				
						6 4	279 9									
*05	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	467 1	937 3	Y	384	379 0		12				
						10 4	422 9									
*06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	404 1	1749 3	Y	204	212 0		4				
						14 4	224 9									
07	3100 N	3143	-0-	43	43	551 1	1859 3	Y	655	650 0		9				
						12 4	721 9									
08	833 X	790	-0-	-43	-0-	146 1	5 3	Y	578	576 0		11				
						3 4	636 9									
09	2790 X	672	-0-	-2118	-0-	148 1	3 4	Y	474	476 0		9				
						521 9										
10	3162 X	673	-0-	-2489	-0-	160 1	1 3	Y	462	459 0		12				
						4 4	508 9									
11	3030 X	661	-0-	-2369	-0-	127 1	3 4	Y	483	481 0		14				
						531 9										
12	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-	233 1	11 3	Y	1000	993 0		21				
						5 4	1100 9									
01	775 X	565	-0-	-210	-0-	366 1	11 4	Y	171	187 0		5				
						188 9										
RANEY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260384	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 13182	PERF.13330	-	17236						
08	T. A.	15	-0-	15	15	3		Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-				
10	T. A.	27	-0-	27	42	3		Y	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-				
01	T. A.	3596	-0-	3596	3638	3		Y	-0-			-0-				
HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260386	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 12728	PERF.12900	-	17382						
*03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3010 3	211 9	N	192	192 0		-0-				
*04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1773 3	221 9	N	201	201 0		-0-				
*05	3441 X	2114	-0-	-1327	-0-	1681 3	433 9	N	394	394 0		-0-				
*06	3330 X	945	-0-	-2385	-0-	845 3	100 9	N	91	91 0		-0-				
*07	3441 X	589	-0-	-2852	-0-	506 3	83 9	N	75	75 0		-0-				
08	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1173 3	123 9	N	112	112 0		-0-				
09	DLQ G-10	952	-0-	952	2248	839 3	113 9	N	103	103 0		-0-				
*10	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3895	1446 3	201 9	N	183	183 0		-0-				
*11	4969 X	1074	-0-	-3895	-0-	843 3	231 9	N	210	210 0		-0-				
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1191 3	261 9	N	237	237 0		-0-				
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1148 3	310 9	N	282	282 0		-0-				
JOHNSON TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260388	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12873	PERF.12930	-	17970						
*03	3782 X	3581	-0-	-201	-0-	3522 3	59 9	Y	54	54 0		-0-				
*04	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	3220 3	41 9	Y	37	37 0		-0-				
*05	4092 X	3277	-0-	-815	-0-	3277 3		Y	-0-			-0-				
*06	3960 X	3328	-0-	-632	-0-	3210 3	118 9	Y	107	107 0		-0-				
*07	3875 X	3056	-0-	-819	-0-	3017 3	39 9	Y	35	35 0		-0-				
08	DLQ G-10	1637	-0-	1637	1637	1624 3	13 9	Y	12	12 0		-0-				
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	4715	3028 3	50 9	Y	45	45 0		-0-				
*10	DLQ G-10	3504	-0-	3504	8219	3457 3	47 9	Y	43	43 0		-0-				
*11	9837 X	1618	-0-	-8219	-0-	1612 3	6 9	Y	5	5 0		-0-				
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2174 3	55 9	Y	50	50 0		-0-				
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		Y	-0-			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	304	1	6	4	Y	60	61	0			2
						66	9									
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	377	1	1	3	Y	58	57	0			3
						10	4	64	9							
04	360 N	49	-0-	-311	-0-	48	1	1	4	Y	-0-	3	0			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	417	1	11	4	Y	55	52	0			3
						61	9									
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	705	1	44	4	Y	72	72	0			3
						79	9									
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	783	1	115	4	Y	63	63	0			3
						69	9									
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	614	1	32	4	Y	39	40	0			2
						43	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	459	1	95	3	Y	1348	1207	0	133	1	31
						13	4	1483	9							
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	560	1	498	3	Y	827	839	0			19
						15	4	910	9							
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	489	1	624	3	Y	898	893	0			24
						9	4	988	9							
*05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	241	1	1026	3	Y	701	703	0			22
						5	4	771	9							
*06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	232	1	891	3	Y	791	797	0			16
						8	4	870	9							
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	378	1	322	3	Y	329	340	0			5
						8	4	362	9							
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	320	1	584	3	Y	487	482	0			10
						7	4	536	9							
09	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	229	1	1014	3	Y	669	666	0			13
						5	4	736	9							
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	3	Y	1186	1169	0			30
						5	4	1305	9							
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	189	1	1221	3	Y	1208	1204	0			34
						5	4	1329	9							
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	218	1	1150	3	Y	1190	1199	0			25
						5	4	1309	9							
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	3	Y	711	715	0			21
						6	4	782	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-					131
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190
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		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	788 1	2133 3	Y	739	736 0	10
							10 4	813 9				
09		2850 X	1183	-0-	-1667	-0-	559 1	504 3	Y	102	110 0	2
							8 4	112 9				
10		2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	465 1	688 3	Y	97	97 0	2
							9 4	107 9				
11		3630 X	1683	-0-	-1947	-0-	737 1	813 3	Y	106	106 0	2
							16 4	117 9				
12		3751 X	1572	-0-	-2179	-0-	836 1	573 3	Y	134	134 0	2
							16 4	147 9				
01		3751 X	3056	-0-	-695	-0-	556 1	2147 3	Y	297	292 0	7
							26 4	327 9				

RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050	- 18722
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	204 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
*06		300 N	15	-0-	-285	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
*07		62 N	45	-0-	-17	-0-	10 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
*08		62 N	58	-0-	-4	-0-	18 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	24 3	48 9	Y	44	44 0	-0-
*10		31 N	19	-0-	-12	-0-	5 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	26 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804
*02		547 X	547	-0-	-0-	-0-	351 1	7 3	Y	165	196 0	6
							7 4	182 9				
03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	595 1	8 3	Y	121	122 0	5
							16 4	133 9				
04		840 X	420	-0-	-420	-0-	352 1	5 3	Y	49	52 0	2
							9 4	54 9				
*05		868 X	487	-0-	-381	-0-	405 1	4 3	Y	42	42 0	2
							32 4	46 9				
*06		840 X	202	-0-	-638	-0-	181 1	1 3	Y	14	15 0	1
							5 4	15 9				
07		744 X	388	-0-	-356	-0-	352 1	1 3	Y	24	24 0	1
							9 4	26 9				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	438 1	4 3	Y	118	113 0	5
							64 4	130 9				
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	241 1	13 4	Y	71	72 0	4
							78 9					

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13180	- 18782
*03		2852 X	848	-0-	-2004	-0-	739 3	109 9	Y	99	99 0	-0-
*04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1753 3	196 9	Y	178	178 0	-0-
*05		2232 X	903	-0-	-1329	-0-	806 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
*06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1644 3	209 9	Y	190	190 0	-0-
07		2015 N	937	-0-	-1078	-0-	804 3	133 9	Y	121	121 0	-0-
*08		899 N	746	-0-	-153	-0-	605 3	141 9	Y	128	128 0	-0-
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2137 3	237 9	Y	215	215 0	-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1747 3	191 9	Y	174	174 0	-0-
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1684 3	194 9	Y	176	176 0	-0-
12		2449 N	1717	-0-	-732	-0-	1543 3	174 9	Y	158	158 0	-0-
01		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1713 3	185 9	Y	168	168 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 264869	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 264872	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 12757	PERF.12920	- 18591							
*02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	342 1	1344 3	Y	487	553 0						19
						7 4	536 9									
03	5425 X	2327	-0-	-3098	-0-	477 1	1057 3	Y	709	696 0						32
						13 4	780 9									
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	513 1	2348 3	Y	739	743 0						28
						14 4	813 9									
*05	3782 X	2930	-0-	-852	-0-	505 1	1585 3	Y	727	728 0						27
						40 4	800 9									
*06	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	509 1	1513 3	Y	681	677 0						31
						18 4	749 9									
07	3813 X	2249	-0-	-1564	-0-	434 1	1170 3	Y	575	581 0						25
						12 4	633 9									
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	267 1	602 3	Y	354	364 0						15
						8 4	389 9									
09	3690 X	1346	-0-	-2344	-0-	269 1	610 3	Y	420	415 0						20
						5 4	462 9									
10	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	355 1	1094 3	Y	448	447 0						21
						10 4	493 9									
11	2850 X	2203	-0-	-647	-0-	481 1	1208 3	Y	439	440 0						20
						31 4	483 9									
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	538 1	1272 3	Y	479	478 0						21
						79 4	527 9									
01	1953 X	994	-0-	-959	-0-	287 1	449 3	Y	221	230 0						12
						15 4	243 9									

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264896	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491							
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573 X	573	-0-	-0-	-0-	351 1	47 3	8 4	167 9	Y	152	169 0			6
03	1457 X	712	-0-	-745	-0-	452 1	87 3	12 4	161 9	Y	146	145 0			7
04	1200 X	704	-0-	-496	-0-	439 1	99 3	12 4	154 9	Y	140	142 0			5
*05	1240 X	681	-0-	-559	-0-	454 1	48 3	35 4	144 9	Y	131	131 0			5
*06	1200 X	507	-0-	-693	-0-	265 1	167 3	8 4	67 9	Y	61	63 0			3
07	713 X	628	-0-	-85	-0-	461 1	57 3	12 4	98 9	Y	89	88 0			4
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	404 1	46 3	11 4	63 9	Y	57	59 0			2
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	378 1	76 3	7 4	70 9	Y	64	63 0			3
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	443 1	2 3	12 4	53 9	Y	48	49 0			2
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	559 1	35 4	274 9		Y	249	240 0			11
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	550 1	81 4	394 9		Y	358	353 0			16
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	405 1	21 4	306 9		Y	278	279 0			15

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

*02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	931 1	11677 3	20 4	108 9	Y	98	109 0			4
03	13950 X	10104	-0-	-3846	-0-	706 1	9251 3	20 4	127 9	Y	115	114 0			5
04	13590 X	11077	-0-	-2513	-0-	788 1	10144 3	21 4	124 9	Y	113	114 0			4
*05	14043 X	12828	-0-	-1215	-0-	956 1	11678 3	80 4	114 9	Y	104	104 0			4
*06	13590 X	9322	-0-	-4268	-0-	698 1	8521 3	36 4	67 9	Y	61	62 0			3
07	14043 X	9688	-0-	-4355	-0-	689 1	8815 3	22 4	162 9	Y	147	144 0			6
08	DLQ G-10	4984	-0-	4984	4984	326 1	4602 3	10 4	46 9	Y	42	46 0			2
09	DLQ G-10	1860	-0-	1860	6844	374 1	1321 3	7 4	158 9	Y	144	139 0			7
10	DLQ G-10	892	-0-	892	7736	391 1	341 3	11 4	149 9	Y	135	136 0			6
11	8571 X	835	-0-	-7736	-0-	356 1	347 3	23 4	109 9	Y	99	101 0			4
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	383 1	181 3	56 4	154 9	Y	140	138 0			6
01	868 X	678	-0-	-190	-0-	474 1	2 3	25 4	177 9	Y	161	159 0			8

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	528	1	40	3	Y	751	742	0			16
						6	4	826	9							
03	7254 X	1490	-0-	-5764	-0-	517	1	14	3	Y	863	868	0			11
						10	4	949	9							
04	1680 X	303	-0-	-1377	-0-	225	1	5	3	Y	63	73	0			1
						4	4	69	9							
*05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	634	1	28	3	Y	1235	1221	0			15
						5	4	1359	9							
*06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	619	1	27	3	Y	1326	1316	0			25
						11	4	1459	9							
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	689	1	35	3	Y	1177	1181	0			21
						10	4	1295	9							
08	3100 N	4870	-0-	1770	1770	816	1	2426	3	Y	1468	1463	0			26
						13	4	1615	9							
09	3000 N	4596	-0-	1596	3366	843	1	3704	3	Y	35	60	0			1
						10	4	39	9							
10	3100 N	2411	-0-	-689	2677	689	1	1674	3	Y	25	26	0			-0-
						20	4	28	9							
11	3369 X	692	-0-	-2677	-0-	603	1	43	3	Y	34	33	0			1
						9	4	37	9							
12	2294 X	267	-0-	-2027	-0-	252	1	7	4	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
01	2294 X	1790	-0-	-504	-0-	169	1	1388	3	Y	206	202	0			4
						6	4	227	9							

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

08	5952 X	1348	-0-	-4604	-0-	500	1	592	3	Y	160	160	0			7
						80	4	176	9							
09	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	633	1	796	3	Y	168	167	0			8
						52	4	185	9							
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	656	1	956	3	Y	159	159	0			8
						132	4	175	9							
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	676	1	965	3	Y	255	250	0			13
						96	4	281	9							
12	1736 X	1445	-0-	-291	-0-	855	1	297	3	Y	170	176	0			7
						106	4	187	9							
01	1922 X	325	-0-	-1597	-0-	149	1	35	4	Y	128	128	0			7
						141	9									

 THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

*03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1030	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*05	930 X	64	-0-	-866	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*06	900 X	34	-0-	-866	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	1178 X	11	-0-	-1167	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 X	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1040	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	4464 X	2593	-0-	-1871	-0-	2593 3		Y	-0-			-0-
*04	4320 X	1431	-0-	-2889	-0-	1205 3	226 9	Y	205	205 0		-0-
*05	3317 X	1134	-0-	-2183	-0-	1070 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*06	3210 X	2649	-0-	-561	-0-	2475 3	174 9	Y	158	158 0		-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2765 3	219 9	Y	199	199 0		-0-
*08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2106 3	142 9	Y	129	129 0		-0-
09	2640 X	1884	-0-	-756	-0-	1608 3	276 9	Y	251	251 0		-0-
10	2976 X	1990	-0-	-986	-0-	1873 3	117 9	Y	106	106 0		-0-
*11	2880 X	341	-0-	-2539	-0-	333 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2817 3	232 9	Y	211	211 0		-0-
01	2263 X	2075	-0-	-188	-0-	1957 3	118 9	Y	107	107 0		-0-

MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382				
*03	5890 X	1590	-0-	-4300	-0-	111 1	764 3	Y	650	650 0		-0-
*04	3300 X	2115	-0-	-1185	-0-	715 9	1323 3	Y	662	662 0		-0-
*05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	64 1	2351 3	Y	1230	1230 0		-0-
*06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	728 9	2218 3	Y	709	709 0		-0-
*07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	116 1	2450 3	Y	1002	1002 0		-0-
*08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1353 9	2637 3	Y	1308	1308 0		-0-
*09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	144 1	2653 3	Y	1254	1254 0		-0-
*10	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	780 9	5577 3	Y	1003	1003 0		-0-
*11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	165 1	4243 3	Y	636	636 0		-0-
*12	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	1102 9	1967 3	Y	686	686 0		-0-
01	6045 X	3145	-0-	-2900	-0-	188 1	2287 3	Y	627	627 0		-0-

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-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	373 1	543 3	8 4	408 9	Y	371	394 0				14
03	3751 X	3293	-0-	-458	-0-	593 1	2362 3	16 4	322 9	Y	293	294 0				13
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	591 1	2764 3	16 4	345 9	Y	314	315 0				12
*05	2790 X	580	-0-	-2210	-0-	362 1	1 3	28 4	189 9	Y	172	178 0				6
*06	3180 X	161	-0-	-3019	-0-	105 1	1 3	3 4	52 9	Y	47	51 0				2
07	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	133 1	721 3	4 4	96 9	Y	87	85 0				4
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	217 1	2132 3	7 4	212 9	Y	193	189 0				8
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	357 1	3212 3	7 4	210 9	Y	191	190 0				9
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	466 1	3151 3	14 4	206 9	Y	187	187 0				9
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	391 1	2088 3	26 4	207 9	Y	188	189 0				8
12	3906 X	2664	-0-	-1242	-0-	430 1	1904 3	63 4	267 9	Y	243	240 0				11
01	3906 X	3027	-0-	-879	-0-	428 1	2261 3	24 4	314 9	Y	285	281 0				15

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	677 1	1 3	108 4	207 9	Y	188	185 1				9
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	535 1	44 4	172 9		Y	156	158 1				7
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	613 1	124 4	207 9		Y	188	186 1				9
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	647 1	92 4	242 9		Y	220	218 1				11
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	843 1	104 4	120 9		Y	109	115 1				5
01	930 N	545	-0-	-385	-0-	281 1	66 4	198 9		Y	180	175 1				10

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	587 1	1176 3	94 4	325 9	Y	295	293 0				13
09	2580 X	2214	-0-	-366	-0-	430 1	1355 3	36 4	393 9	Y	357	353 0				17
10	2666 X	1961	-0-	-705	-0-	442 1	1068 3	89 4	362 9	Y	329	330 0				16
11	2280 X	1057	-0-	-1223	-0-	188 1	728 3	27 4	114 9	Y	104	115 0				5
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	518 1	64 4	281 9		Y	255	249 0				11
01	2294 X	274	-0-	-2020	-0-	131 1	21 3	31 4	91 9	Y	83	89 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	7688 X	4974	-0-	-2714	-0-	4974	3			Y	-0-					-0-
*04	5070 X	570	-0-	-4500	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*05	6169 X	284	-0-	-5885	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	5970 X	3903	-0-	-2067	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
07	5084 X	2961	-0-	-2123	-0-	2953	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4939	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4183	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
*11	4860 X	3724	-0-	-1136	-0-	3657	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
12	5270 X	3767	-0-	-1503	-0-	3712	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
01	5270 X	3052	-0-	-2218	-0-	2955	3	97	9	Y	88	88	0			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500 X	3947	-0-	-3553	-0-	236	1	3257	3	Y	408	396	0			12
						5	4	449	9							
*05	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	819	1	8482	3	Y	585	576	0			21
						31	4	644	9							
*06	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	798	1	7679	3	Y	1225	1216	0			30
						40	4	1348	9							
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	811	1	7367	3	Y	1241	1261	0			10
						26	4	1365	9							
08	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	764	1	7090	3	Y	1109	1105	0			14
						23	4	1220	9							
09	11520 X	655	-0-	-10865	-0-	200	1	4	4	Y	410	420	0			4
						451	9									
10	10230 X	1108	-0-	-9122	-0-	281	1	3	4	Y	749	748	0			5
						824	9									
11	9870 X	1038	-0-	-8832	-0-	260	1	4	4	Y	704	703	0			6
						774	9									
12	9579 X	5207	-0-	-4372	-0-	444	1	3530	3	Y	1115	1113	0			8
						6	4	1227	9							
01	9114 X	4801	-0-	-4313	-0-	419	1	3642	3	Y	644	644	0			8
						32	4	708	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863			
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	* AMT	* EOM BALANCE	
*02	4322 X	4047	-0-	-275	-0-	445	1 1009 3	Y	2353	2303	0	50	
						5	4 2588 9						
03	3100 N	3563	-0-	463	463	450	1 862 3	Y	2038	2062	0	26	
						9	4 2242 9						
04	585 N	122	-0-	-463	-0-	96	1 1 3	Y	21	47	0	-0-	
						2	4 23 9						
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			-0-	
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			-0-	
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	188	1 3 4	Y	149	146	0	3	
						164	9						
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	125	1 1 4	Y	98	99	0	2	
						108	9						
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	332	1 879 3	Y	1010	993	0	19	
						10	4 1111 9						
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	271	1 601 3	Y	732	735	0	16	
						4	4 805 9						
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	345	1 521 3	Y	973	972	0	17	
						10	4 1070 9						
01	2325 N	1500	-0-	-825	-0-	179	1 535 3	Y	709	712	0	14	
						6	4 780 9						

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 19052			
*03	3782 X	3398	-0-	-384	-0-	493	1 2454 3	Y	410	410	0	-0-	
						451	9						
*04	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	334	1 2345 3	Y	357	357	0	-0-	
						393	9						
*05	3813 X	3270	-0-	-543	-0-	348	1 2494 3	Y	389	389	0	-0-	
						428	9						
*06	3690 X	3115	-0-	-575	-0-	367	1 2333 3	Y	377	377	0	-0-	
						415	9						
*07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	566	1 3511 3	Y	433	433	0	-0-	
						476	9						
*08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	519	1 3570 3	Y	418	418	0	-0-	
						460	9						
*09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	492	1 2944 3	Y	422	422	0	-0-	
						464	9						
*10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	623	1 2992 3	Y	439	439	0	-0-	
						483	9						
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	519	1 3096 3	Y	447	447	0	-0-	
						492	9						
*12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	715	1 3797 3	Y	439	439	0	-0-	
						483	9						
01	3813 X	1593	-0-	-2220	-0-	149	1 1348 3	Y	87	87	0	-0-	
						96	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	Y	68	70	0		1
						75	9								
03	1767 X	493	-0-	-1274	-0-	298	1	29	3	Y	145	144	0		2
						6	4	160	9						
04	570 X	373	-0-	-197	-0-	168	1	20	3	Y	165	164	0		3
						3	4	182	9						
*05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	92	1	319	3	Y	166	167	0		2
						1	4	183	9						
*06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	243	1	548	3	Y	247	244	0		5
						5	4	272	9						
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	328	1	437	3	Y	141	144	0		2
						5	4	155	9						
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	367	1	358	3	Y	153	152	0		3
						5	4	168	9						
09	1200 N	436	-0-	-764	-0-	342	1	1	3	Y	81	83	0		1
						4	4	89	9						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	230	1	358	3	Y	320	315	0		6
						7	4	352	9						
11	870 N	409	-0-	-461	-0-	168	1	3	4	Y	216	217	0		5
						238	9								
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	171	1	5	4	Y	124	127	0		2
						136	9								
01	961 N	336	-0-	-625	-0-	124	1	4	4	Y	189	187	0		4
						208	9								

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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

*06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-				-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-				-0-
*10	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1075	3			N	-0-				-0-
*11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-				-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
06	1230 N	881	-0-	-349	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3		Y	-0-			-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 3		Y	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-			-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

*03	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2602 3	229 9	Y	208	208 0		-0-
*04	3540 X	1537	-0-	-2003	-0-	1412 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
*05	3658 X	1523	-0-	-2135	-0-	1481 3	42 9	Y	38	38 0		-0-
*06	2850 X	1879	-0-	-971	-0-	1815 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
07	2945 X	2094	-0-	-851	-0-	1929 3	165 9	Y	150	150 0		-0-
*08	2821 X	1600	-0-	-1221	-0-	1484 3	116 9	Y	105	105 0		-0-
*09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		Y	-0-			-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		Y	-0-			-0-
11	2040 X	1295	-0-	-745	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		Y	-0-			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

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
 RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2759 X	1499	-0-	-1260	-0-	8	1	1272	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
*04	2640 X	2413	-0-	-227	-0-	15	1	2060	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
*05	2635 X	803	-0-	-1832	-0-	7	1	716	3	Y	73	73	0	-0-
						80	9							
*06	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*07	2635 X	255	-0-	-2380	-0-	26	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
*08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	38	1	3606	3	Y	674	674	0	-0-
						741	9							
*09	2490 X	2032	-0-	-458	-0-	20	1	1664	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
*10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	23	1	1657	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*11	4230 X	2042	-0-	-2188	-0-	26	1	1678	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
*12	4371 X	2234	-0-	-2137	-0-	30	1	1805	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
01	4371 X	2065	-0-	-2306	-0-	29	1	1685	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

*03	6882 X	2250	-0-	-4632	-0-	2249	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*04	6060 X	3323	-0-	-2737	-0-	3302	3	21	9	N	19	19	0	-0-
*05	8308 X	7639	-0-	-669	-0-	7639	3			N	-0-			-0-
*06	8040 X	6465	-0-	-1575	-0-	6420	3	45	9	N	41	41	0	-0-
*07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5898	3	39	9	N	35	35	0	-0-
08	7905 X	5495	-0-	-2410	-0-	5469	3	26	9	N	24	24	0	-0-
09	7650 X	4736	-0-	-2914	-0-	4695	3	41	9	N	37	37	0	-0-
*10	7905 X	583	-0-	-7322	-0-	582	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	6480 X	39	-0-	-6441	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	5952 X	12	-0-	-5940	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	5487 X	1386	-0-	-4101	-0-	1386	3			N	-0-			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	11	1	1252	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
*06	720 N	62	-0-	-658	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
*07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
*08	1519 N	229	-0-	-1290	-0-	2	1	166	3	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
*10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	27	1	1989	3	Y	241	241	0	-0-
						265	9							
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	859	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	20	1	1176	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCHEDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 12899			PERF.13277 - 19439			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	116 3	Y	307	307 0	-0-		
						338 9							
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	133 3	417 9	Y	379	379 0	-0-		
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	54 1	515 3	Y	539	539 0	-0-		
						593 9							
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51 1	465 3	Y	201	201 0	-0-		
						221 9							
*07	372 N	141	-0-	-231	-0-	17 3	124 9	Y	113	113 0	-0-		
*08	372 N	225	-0-	-147	-0-	11 1	96 3	Y	107	107 0	-0-		
						118 9							
*09	360 N	320	-0-	-40	-0-	22 1	156 3	Y	129	129 0	-0-		
						142 9							
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 3	135 9	Y	123	123 0	-0-		
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	148 1	876 3	Y	93	93 0	-0-		
						102 9							
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	31 3	102 9	Y	93	93 0	-0-		
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	29 3	97 9	Y	88	88 0	-0-		

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503	
*03	8246 X	7953	-0-	-293	-0-	7760 3	193 9	Y	175	175 0	-0-		
*04	7980 X	3602	-0-	-4378	-0-	3601 3	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*05	8215 X	971	-0-	-7244	-0-	971 3		Y	-0-		-0-		
*06	7950 X	2123	-0-	-5827	-0-	2123 3		Y	-0-		-0-		
07	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9228 3	6 9	Y	5	5 0	-0-		
*08	7936 X	5494	-0-	-2442	-0-	5491 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5275 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		
10	8246 X	6361	-0-	-1885	-0-	6361 3		Y	-0-		-0-		
*11	7980 X	6222	-0-	-1758	-0-	6221 3	1 9	Y	1	1 0	-0-		
12	8246 X	5303	-0-	-2943	-0-	5301 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		
01	6355 X	3291	-0-	-3064	-0-	3289 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604			COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161	
*03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7506 3	140 9	N	127	127 0	-0-		
*04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5898 3	157 9	N	143	143 0	-0-		
*05	8835 X	5571	-0-	-3264	-0-	5248 3	323 9	N	294	294 0	-0-		
*06	8550 X	6524	-0-	-2026	-0-	6316 3	208 9	N	189	189 0	-0-		
*07	8835 X	5949	-0-	-2886	-0-	5734 3	215 9	N	195	195 0	-0-		
08	7781 X	7455	-0-	-326	-0-	7267 3	188 9	N	171	171 0	-0-		
09	6480 X	6256	-0-	-224	-0-	6073 3	183 9	N	166	166 0	-0-		
*10	6696 X	3488	-0-	-3208	-0-	3377 3	111 9	N	101	101 0	-0-		
*11	7140 X	3001	-0-	-4139	-0-	2837 3	164 9	N	149	149 0	-0-		
12	7440 X	5682	-0-	-1758	-0-	5426 3	256 9	N	233	233 0	-0-		
01	7440 X	6365	-0-	-1075	-0-	5981 3	384 9	N	349	349 0	-0-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702	
*03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5011 3	472 9	Y	429	429 0	-0-		
*04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4091 3	411 9	Y	374	374 0	-0-		
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	5952 3	681 9	Y	619	619 0	-0-		
07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5669 3	601 9	Y	546	546 0	-0-		
*08	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	4821 3	568 9	Y	516	516 0	-0-		
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3928 3	475 9	Y	432	432 0	-0-		
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3518 3	443 9	Y	403	403 0	-0-		
*11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3174 3	418 9	Y	380	380 0	-0-		
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2984 3	364 9	Y	331	331 0	-0-		
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2734 3	355 9	Y	323	323 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	76	76 0	-0-	-0-	
						84 9							
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	18 1	1151 3	Y	-0-			-0-	
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-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			
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5 1	421 3	Y	68	68 0	-0-	-0-
						75 9						
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3 1	203 3	Y	86	86 0	-0-	-0-
						95 9						
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5 1	291 3	Y	8	8 0	-0-	-0-
						9 9						
*06	480 N	324	-0-	-156	-0-	5 1	240 3	Y	72	72 0	-0-	-0-
						79 9						
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8 1	354 3	Y	69	69 0	-0-	-0-
						76 9						
*08	310 N	253	-0-	-57	-0-	7 1	238 3	Y	7	7 0	-0-	-0-
						8 9						
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	7 1	223 3	Y	75	75 0	-0-	-0-
						83 9						
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	Y	68	68 0	-0-	-0-
						75 9						
*11	240 N	225	-0-	-15	-0-	8 1	211 3	Y	5	5 0	-0-	-0-
						6 9						
*12	310 N	110	-0-	-200	-0-	3 1	65 3	Y	38	38 0	-0-	-0-
						42 9						
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	2	2 0	-0-	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004			
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14 3	51 9	Y	46	46 0	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 3	22 9	Y	20	20 0	-0-	-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 3	68 9	Y	62	62 0	-0-	-0-
*06	210 N	56	-0-	-154	-0-	15 3	41 9	Y	37	37 0	-0-	-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	7 3	25 9	Y	23	23 0	-0-	-0-
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	10 3	32 9	Y	29	29 0	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40 3	78 9	Y	71	71 0	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	13	13 0	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 3	73 9	Y	66	66 0	-0-	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321			
08	2666 X	540	-0-	-2126	-0-	540 3		N	-0-			-0-
09	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
10	2170 X	1054	-0-	-1116	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	963	-0-	-477	-0-	963 3		N	-0-			-0-
12	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	860	1	5616	3	Y	407	429	0			17
						20	4	448	9							
03	8277 X	7161	-0-	-1116	-0-	869	1	5756	3	Y	466	466	0			17
						23	4	513	9							
04	8460 X	6485	-0-	-1975	-0-	766	1	5309	3	Y	360	366	0			11
						14	4	396	9							
*05	8742 X	2690	-0-	-6052	-0-	604	1	2046	3	Y	16	26	0			1
						22	4	18	9							
*06	8460 X	4532	-0-	-3928	-0-	546	1	3581	3	Y	346	338	0			9
						24	4	381	9							
07	7688 X	5000	-0-	-2688	-0-	682	1	3821	3	Y	433	438	0			4
						21	4	476	9							
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	735	1	5872	3	Y	380	379	0			5
						22	4	418	9							
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	736	1	6022	3	Y	419	420	0			4
						16	4	461	9							
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	725	1	4849	3	Y	132	135	0			1
						10	4	145	9							
11	6840 X	4427	-0-	-2413	-0-	486	1	3834	3	Y	88	88	0			1
						10	4	97	9							
12	7471 X	5200	-0-	-2271	-0-	728	1	4332	3	Y	119	119	0			1
						9	4	131	9							
01	7471 X	6956	-0-	-515	-0-	827	1	5567	3	Y	454	450	0			5
						63	4	499	9							

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	339	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

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1853	3	196	9	Y	178	178	0		-0-
*04	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
*05	2511 X	138	-0-	-2373	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
*06	2130 X	1997	-0-	-133	-0-	1727	3	270	9	Y	245	245	0		-0-
07	2263 X	171	-0-	-2092	-0-	92	3	79	9	Y	72	72	0		-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	57	3	95	9	Y	86	86	0		-0-
09	2100 N	284	-0-	-1816	-0-	219	3	65	9	Y	59	59	0		-0-
10	3100 N	4078	-0-	978	978	3381	3	697	9	Y	634	634	0		-0-
*11	3000 N	2391	-0-	-609	369	1947	3	444	9	Y	404	404	0		-0-
12	2372 N	2003	-0-	-369	-0-	1638	3	365	9	Y	332	332	0		-0-
01	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	2249	3	470	9	Y	427	427	0		-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

08 DLQ	G-10	1144	-0-	1144	1144	1144	3			N	-0-				-0-
09 DLQ	G-10	1344	-0-	1344	2488	1344	3			N	-0-				-0-
10 DLQ	G-10	1367	-0-	1367	3855	1367	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	516	-0-	-2484	1371	516	3			N	-0-				-0-
12	1553 N	182	-0-	-1371	-0-	182	3			N	-0-				-0-
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-				-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

*03	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	14284	3	3517	9	Y	3197	3197	0		-0-
*04	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	10475	3	2386	9	Y	2169	2169	0		-0-
*05	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	8224	3	1865	9	Y	1695	1695	0		-0-
*06	7620 X	6609	-0-	-1011	-0-	5766	3	843	9	Y	766	766	0		-0-
07	7874 X	6196	-0-	-1678	-0-	5262	3	934	9	Y	849	849	0		-0-
*08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	4779	3	828	9	Y	753	753	0		-0-
09	11340 X	4004	-0-	-7336	-0-	3390	3	614	9	Y	558	558	0		-0-
10	10044 X	2100	-0-	-7944	-0-	1623	3	477	9	Y	434	434	0		-0-
*11	6690 X	1514	-0-	-5176	-0-	1104	3	410	9	Y	373	373	0		-0-
12	6200 X	3606	-0-	-2594	-0-	2681	3	925	9	Y	841	841	0		-0-
01	5611 X	2637	-0-	-2974	-0-	1844	3	793	9	Y	721	721	0		-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	422	484	0	10 1	13
03	14663 X	10042	-0-	-4621	-0-	914	1	6613	3	Y	2280	2243	0		50
04	12930 X	7928	-0-	-5002	-0-	759	1	5068	3	Y	1896	1892	0		54
*05	10850 X	8712	-0-	-2138	-0-	840	1	5229	3	Y	2381	2356	0		79
*06	10380 X	8812	-0-	-1568	-0-	807	1	5648	3	Y	2127	2143	0		63
07	10044 X	8159	-0-	-1885	-0-	753	1	5098	3	Y	2087	2077	0		73
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	3	Y	1978	1971	0		80
09	8400 X	7853	-0-	-547	-0-	764	1	5195	3	Y	1715	1721	0		74
10	8680 X	6638	-0-	-2042	-0-	774	1	4073	3	Y	1621	1623	0		72
11	8400 X	5968	-0-	-2432	-0-	612	1	3872	3	Y	1334	1349	0		57
12	8680 X	6202	-0-	-2478	-0-	829	1	3758	3	Y	1460	1446	0		71
01	8680 X	4833	-0-	-3847	-0-	639	1	2918	3	Y	1138	1144	0		65

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13262 - 19422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	2999	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
*04	3990 X	2476	-0-	-1514	-0-	2292	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
*06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	3822	3	692	9	Y	629	629	0	-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	3886	3	926	9	Y	842	842	0	-0-
*08	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	2523	3	494	9	Y	449	449	0	-0-
09	3990 X	1897	-0-	-2093	-0-	1509	3	388	9	Y	353	353	0	-0-
10	4123 X	1732	-0-	-2391	-0-	1420	3	312	9	Y	284	284	0	-0-
*11	3990 X	2854	-0-	-1136	-0-	2550	3	304	9	Y	276	276	0	-0-
12	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	2750	3	298	9	Y	271	271	0	-0-
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2960	3	310	9	Y	282	282	0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915		PERF.13100 - 18992				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	751	-0-	751	-0-	41	1	710	3	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	1081	-0-	1081	-0-	68	1	1013	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1135	-0-	1135	-0-	75	1	1060	3	Y	-0-			-0-
08	4118 X	1151	-0-	-2967	-0-	80	1	1071	3	Y	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*10	1147 N	656	-0-	-491	-0-	41	1	530	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135 - 18662				
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				
*02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	670	1	271	3	Y	155	157	0	3 1 5
						8	4	171	9					
03	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	792	1	212	3	Y	160	161	0	4
						4	4	176	9					
04	1590 X	1171	-0-	-419	-0-	690	1	349	3	Y	108	109	0	3
						13	4	119	9					
*05	1519 X	1064	-0-	-455	-0-	768	1	103	3	Y	159	157	0	5
						18	4	175	9					
*06	1470 X	1115	-0-	-355	-0-	773	1	108	3	Y	208	207	0	6
						5	4	229	9					
07	1240 X	1113	-0-	-127	-0-	766	1	106	3	Y	211	210	0	7
						9	4	232	9					
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	767	1	94	3	Y	46	51	0	2
						16	4	51	9					
09	1170 X	631	-0-	-539	-0-	570	1	27	3	Y	27	28	0	1
						4	4	30	9					
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	880	1	99	3	Y	171	164	0	8
						7	4	188	9					
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1161	1	9440	3	Y	145	147	0	6
						34	4	160	9					
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	874	1	3098	3	Y	129	129	0	6
						9	4	142	9					
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	378	1	891	3	Y	46	49	0	3
						14	4	51	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2656	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
*04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2801	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2142	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2614	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
*08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2282	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1985	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1761	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1644	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1174	3	108	9	Y	98	98	0			-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1959	3	184	9	Y	167	167	0			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

*03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	179	3	634	9	Y	576	576	0			-0-
*04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	73	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
*05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1148	3	Y	255	255	0			-0-
						281	9									
*06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	Y	199	199	0			-0-
						219	9									
*07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
*08	949 X	949	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	423	423	0			-0-
						465	9									
*09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	47	3	432	9	Y	393	393	0			-0-
*10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	62	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
*11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	79	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	296	0			-0-
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	78	3	297	9	Y	270	270	0			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

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
 POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3430	3	61	9	N	55	55	0	-0-	
*04	3660 X	3046	-0-	-614	-0-	3029	3	17	9	N	15	15	0	-0-	
*05	5115 X	3206	-0-	-1909	-0-	3139	3	67	9	N	61	61	0	-0-	
*06	4950 X	2947	-0-	-2003	-0-	2947	3			N	-0-			-0-	
*07	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3247	3	3	9	N	3	3	0	-0-	
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	N	7	7	0	-0-	
09	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2629	3	19	9	N	17	17	0	-0-	
*10	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3032	3	40	9	N	36	36	0	-0-	
*11	3150 X	2674	-0-	-476	-0-	2623	3	51	9	N	46	46	0	-0-	
12	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2619	3	26	9	N	24	24	0	-0-	
01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2665	3	142	9	N	129	129	0	-0-	

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

*03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1629	3	843	9	Y	766	766	0	-0-
*04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	907	3	1612	9	Y	1465	1465	0	-0-
*05	2356 X	1493	-0-	-863	-0-	1181	3	312	9	Y	284	284	0	-0-
*06	2400 X	588	-0-	-1812	-0-	258	3	330	9	Y	300	300	0	-0-
07	2666 X	2280	-0-	-386	-0-	2093	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
*08	2666 X	1404	-0-	-1262	-0-	1272	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
09	2580 X	1591	-0-	-989	-0-	1473	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10	2294 X	1608	-0-	-686	-0-	1484	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
*11	2220 X	1723	-0-	-497	-0-	1579	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
12	2294 X	685	-0-	-1609	-0-	628	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2072	3	167	9	Y	152	152	0	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

*03	3968 X	2154	-0-	-1814	-0-	1945	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
*04	3450 X	765	-0-	-2685	-0-	701	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
*05	3565 X	1691	-0-	-1874	-0-	1551	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
*06	2550 X	1621	-0-	-929	-0-	1543	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
07	2139 X	1985	-0-	-154	-0-	1773	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
*08	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	1257	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1837	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
10	1984 X	1803	-0-	-181	-0-	1613	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
*11	1920 X	1868	-0-	-52	-0-	1661	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
12	2108 X	699	-0-	-1409	-0-	626	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	2960	3	230	9	Y	209	209	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

*03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	13706	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
*04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11881	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7337	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
*06	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7551	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1759	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*11	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	69	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6009	3	466	9	Y	424	424	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DOUGLAS 02		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
								COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 13543	PERF.13650			- 19802	
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	5	1	636	3	Y	-0-					-0-
*05		930 N	411	-0-	-519	-0-	4	1	407	3	Y	-0-					-0-
*06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
*08		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	10	1	928	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*09		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	11	1	915	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
*10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	12	1	960	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
*11		1080 X	728	-0-	-352	-0-	7	1	491	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
*12		1395 X	66	-0-	-1329	-0-	1	1	59	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01		1550 X	1123	-0-	-427	-0-	17	1	978	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
WARNER 01									COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13118	PERF.13352			- 17632	
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	84	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	74	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
*06		420 N	341	-0-	-79	-0-	29	3	312	9	Y	284	284	0			-0-
*07		403 N	330	-0-	-73	-0-	30	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
*08		403 N	313	-0-	-90	-0-	26	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
*10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	3	373	9	Y	339	339	0			-0-
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	72	3	372	9	Y	338	338	0			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	500	500	0			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	324	324	0			-0-
BERRY 01									COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 12883	PERF.13194			- 18275	
*03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
*04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2354	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
*05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*06		2820 N	2208	-0-	-612	-0-	2182	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*07		2759 N	2136	-0-	-623	-0-	2101	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
08		2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2096	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09		2250 N	1537	-0-	-713	-0-	1503	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*10		2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1773	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*11		3000 N	4115	-0-	1115	1115	4106	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12		3100 N	3981	-0-	881	1996	3911	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
01		3100 N	1608	-0-	-1492	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
BURNS 01									COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 13040	PERF.13230			- 18916	
*03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
*06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
*07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*08		2170 N	152	-0-	-2018	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
*10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12		2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
01		2139 N	483	-0-	-1656	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

*06	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

*03	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	233	1	1649	3	Y	523	523	0			-0-
						575	9									
*04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	224	1	1714	3	Y	520	520	0			-0-
						572	9									
*05	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	239	1	1689	3	Y	571	571	0			-0-
						628	9									
*06	2760 X	2557	-0-	-203	-0-	197	1	1735	3	Y	568	568	0			-0-
						625	9									
*07	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	208	1	1802	3	Y	566	566	0			-0-
						623	9									
*08	2573 N	982	-0-	-1591	-0-	79	1	598	3	Y	277	277	0			-0-
						305	9									
*09	2520 N	905	-0-	-1615	-0-	88	1	583	3	Y	213	213	0			-0-
						234	9									
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	378	1	2739	3	Y	700	700	0			-0-
						770	9									
*11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	310	1	1932	3	Y	577	577	0			-0-
						635	9									
*12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	3	Y	614	614	0			-0-
						675	9									
01	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	137	1	909	3	Y	512	512	0			-0-
						563	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

*03	5270 X	3753	-0-	-1517	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	5100 X	793	-0-	-4307	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*05	4123 X	2833	-0-	-1290	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	3751 X	677	-0-	-3074	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	3751 X	209	-0-	-3542	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	3840 X	2592	-0-	-1248	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6279	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6	6 0	-0-
*04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	8 0	-0-
*05		1116 N	683	-0-	-433	-0-	673	3	10	9	N	9	9 0	-0-
*06		990 N	667	-0-	-323	-0-	660	3	7	9	N	6	6 0	-0-
*07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11	9	N	10	10 0	-0-
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	1074	3	9	9	N	8	8 0	-0-
09	DLQ	G-10	919	-0-	919	2002	896	3	23	9	N	21	21 0	-0-
*10	DLQ	G-10	938	-0-	938	2940	927	3	11	9	N	10	10 0	-0-
*11		T. A.	76	-0-	76	3016	74	3	2	9	N	2	2 0	-0-
12		T. A.	975	-0-	975	3991	975	3			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	261	-0-	261	4252	259	3	2	9	N	2	2 0	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

*03		2387 X	458	-0-	-1929	-0-	132	3	326	9	Y	296	296 0	-0-
*04		2160 X	456	-0-	-1704	-0-	130	3	326	9	Y	296	296 0	-0-
*05		2418 X	19	-0-	-2399	-0-	5	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	33	3	224	9	Y	204	204 0	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

*03		6510 X	4351	-0-	-2159	-0-	4351	3			Y	-0-	-0-	-0-
*04		6300 X	793	-0-	-5507	-0-	793	3			Y	-0-	-0-	-0-
*05		3751 X	1951	-0-	-1800	-0-	1494	3	457	9	Y	415	415 0	-0-
*06		4230 X	2420	-0-	-1810	-0-	2410	3	10	9	Y	9	9 0	-0-
07		4371 X	4083	-0-	-288	-0-	4066	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
*08		4371 X	2791	-0-	-1580	-0-	2780	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
09		2430 X	1960	-0-	-470	-0-	1948	3	12	9	Y	11	11 0	-0-
*10		4092 X	1869	-0-	-2223	-0-	1855	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
*11		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5013	3	22	9	Y	20	20 0	-0-
12		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10098	3	19	9	Y	17	17 0	-0-
01		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8693	3	19	9	Y	17	17 0	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

08		1519 N	80	-0-	-1439	-0-	80	3			N	-0-	-0-	-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-	-0-	-0-
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-	-0-	-0-
12		1922 N	309	-0-	-1613	-0-	309	3			N	-0-	-0-	-0-
01		2263 N	255	-0-	-2008	-0-	255	3			N	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	158	1	882	3	Y	204	204	0			-0-
						224	9									
*04	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	115	115	0			-0-
						127	9									
*05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	163	1	2855	3	Y	-0-					-0-
*06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	271	1	4033	3	Y	-0-					-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	3	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	938	-0-	-2162	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	3000 X	1345	-0-	-1655	-0-	94	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

08	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3230	-0-	-490	-0-					Y	-0-					-0-
10	3844 X	1886	-0-	-1958	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	1909	-0-	-1811	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
12	3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2741	-0-	-607	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

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-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

08	1612 N	1204	-0-	-408	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

*03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	47	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
*04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	44	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	571	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	169	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	109	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
*11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	257	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	83	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	100	3	158	9	Y	144	144	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	1947	3	625	9	Y	568	568	0			-0-
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2750	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
*05	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	223	1	19616	3	Y	463	463	0			-0-
*06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	509	9									-0-
						37	1	5307	3	Y	161	161	0			-0-
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	177	9									-0-
						5	1	1194	3	Y	253	253	0			-0-
*08	308 X	308	-0-	-0-	-0-	278	9									-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	99	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
						2	1	614	3	Y	257	257	0			-0-
*10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	283	9									-0-
						4	1	1034	3	Y	323	323	0			-0-
*11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	355	9									-0-
						3	1	891	3	Y	421	421	0			-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	463	9									-0-
						3	1	400	3	Y	209	209	0			-0-
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	230	9									-0-
						7	1	1145	3	Y	227	227	0			-0-
						250	9									-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

*03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4048	3	633	9	Y	575	575	0			-0-
*04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5425	3	483	9	Y	439	439	0			-0-
*05	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	171	1	14960	3	Y	365	365	0			-0-
						402	9									-0-
*06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	26	1	3753	3	Y	219	219	0			-0-
						241	9									-0-
07	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	272	272	0			-0-
*08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	299	9									-0-
						8	1	1883	3	Y	396	396	0			-0-
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	436	9									-0-
						8	1	2129	3	Y	471	471	0			-0-
*10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	518	9									-0-
						1	1	241	3	Y	171	171	0			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	188	9									-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	221	3	475	9	Y	-0-	432	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	147	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

*03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3365	3	509	9	Y	463	463	0			-0-
*04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4510	3	373	9	Y	339	339	0			-0-
*05	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	66	1	5892	3	Y	386	386	0			-0-
						425	9									-0-
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	142	142	0			-0-
						156	9									-0-
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	15	1	3364	3	Y	256	256	0			-0-
						282	9									-0-
*08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	12	1	2955	3	Y	418	418	0			-0-
						460	9									-0-
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	11	3	10	9	Y	9	9	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											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.13050	- 18190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*02	T. A.	764	-0-	764	764	156	1	591	3	Y	14	14 0	-0-
						2	4	15	9				
03	T. A.	1341	-0-	1341	2105	386	1	765	3	Y	165	163 0	2
						8	4	182	9				
04	T. A.	1498	-0-	1498	3603	302	1	940	3	Y	228	226 0	4
						5	4	251	9				
*05	T. A.	1987	-0-	1987	5590	413	1	1309	3	Y	237	238 0	3
						4	4	261	9				
*06	5911 X	321	-0-	-5590	-0-	206	1	4	3	Y	97	98 0	2
						4	4	107	9				
07	1550 N	276	-0-	-1274	-0-	203	1	4	3	Y	60	61 0	1
						3	4	66	9				
08	1984 X	183	-0-	-1801	-0-	168	1	1	3	Y	11	12 0	-0-
						2	4	12	9				
09	1920 X	296	-0-	-1624	-0-	180	1	2	4	Y	104	102 0	2
						114	9						
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	384	1	2447	3	Y	453	446 0	9
						12	4	498	9				
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	267	1	599	3	Y	124	130 0	3
						4	4	136	9				
12	310 X	252	-0-	-58	-0-	243	1	2	3	Y	-0-	3 0	-0-
						7	4						
01	3348 X	214	-0-	-3134	-0-	206	1	7	4	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12915	- 18079	
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	536	3	58	9	Y	53	53 0	-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
*05	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	3			Y	-0-	-0-	-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	626	3	66	9	Y	60	60 0	-0-
*08	589 N	481	-0-	-108	-0-	431	3	50	9	Y	45	45 0	-0-
09	750 N	459	-0-	-291	-0-	411	3	48	9	Y	44	44 0	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	618	3	63	9	Y	57	57 0	-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	558	3	62	9	Y	56	56 0	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	539	3	59	9	Y	54	54 0	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	937	3	68	9	Y	62	62 0	-0-

WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	13847	PERF.14285	- 17901	
*04	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	1607	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	1581	3			Y	-0-	-0-	-0-
*06	2280 X	874	-0-	-1406	-0-	874	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	1276	-0-	-1049	-0-	1276	3			Y	-0-	-0-	-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3			Y	-0-	-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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	538 1	61 3	298 9	Y	271	270 0		4
09	8040 X	632	-0-	-7408	-0-	387 1	2 3	237 9	Y	215	216 0		3
10	1643 X	500	-0-	-1143	-0-	247 1	6 3	242 9	Y	220	219 0		4
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	470 1	929 3	418 9	Y	380	377 0		7
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	553 1	2880 3	286 9	Y	260	262 0		5
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	195 1	1027 3	220 9	Y	200	200 0		5

ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 12985	PERF.13191	- 17252					
*03	2976 X	1518	-0-	-1458	-0-	19 1	1419 3	80 9	Y	73	73 0		-0-
*04	2820 X	529	-0-	-2291	-0-	7 1	522 3	31 1	Y	-0-			-0-
*05	2976 X	2168	-0-	-808	-0-	31 1	1948 3	189 9	Y	172	172 0		-0-
*06	2880 X	28	-0-	-2852	-0-	7 3	21 9	7 3	Y	19	19 0		-0-
*07	2976 X	208	-0-	-2768	-0-	17 3	191 9	6 3	Y	174	174 0		-0-
*08	2232 X	42	-0-	-2190	-0-	3 3	39 9	6 3	Y	35	35 0		-0-
*09	2160 X	74	-0-	-2086	-0-	6 3	68 9	8 3	Y	62	62 0		-0-
*10	2232 X	82	-0-	-2150	-0-	8 3	74 9	14 1	Y	67	67 0		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 3	58 9	14 1	Y	53	53 0		-0-
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14 1	648 3	284 9	Y	258	258 0		-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	5 3	28 9		Y	25	25 0		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH 13076	PERF.13280	- 18601					
*03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4079 3	967 9	2467 3	Y	879	879 0		-0-
*04	5880 X	3332	-0-	-2548	-0-	2467 3	865 9	20747 3	Y	786	786 0		-0-
*05	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	20747 3	2273 9	17842 3	Y	2066	2066 0		-0-
*06	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	17842 3	1804 9	11901 3	Y	1640	1640 0		-0-
07	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	11901 3	1221 9	8969 3	Y	1110	1110 0		-0-
*08	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	8969 3	832 9	7264 3	Y	756	756 0		-0-
09	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7264 3	620 9	4655 3	Y	564	564 0		-0-
10	6510 X	5153	-0-	-1357	-0-	4655 3	498 9	4660 3	Y	453	453 0		-0-
*11	6300 X	5219	-0-	-1081	-0-	4660 3	559 9	4368 3	Y	508	508 0		-0-
12	6510 X	4812	-0-	-1698	-0-	4368 3	444 9	4144 3	Y	404	404 0		-0-
01	6510 X	4592	-0-	-1918	-0-	4144 3	448 9		Y	407	407 0		-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 12993	PERF.13050	- 18351					
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2978 3	3 9	2578 3	Y	3	3 0		-0-
*04	3660 X	2720	-0-	-940	-0-	2578 3	142 9	3988 3	Y	129	129 0		-0-
*05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3	200 9	1808 3	Y	182	182 0		-0-
*06	2880 X	1853	-0-	-1027	-0-	1808 3	45 9	6665 3	Y	41	41 0		-0-
07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6537 3	128 9	2020 3	Y	116	116 0		-0-
*08	3906 X	2099	-0-	-1807	-0-	2020 3	79 9	2594 3	Y	72	72 0		-0-
09	3780 X	2719	-0-	-1061	-0-	2594 3	125 9	1771 3	Y	114	114 0		-0-
10	3906 X	1877	-0-	-2029	-0-	1771 3	106 9	1571 3	Y	96	96 0		-0-
*11	3780 X	1706	-0-	-2074	-0-	1571 3	135 9	1430 3	Y	123	123 0		-0-
12	3906 X	1623	-0-	-2283	-0-	1430 3	193 9	1613 3	Y	175	175 0		-0-
01	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	1613 3	180 9		Y	164	164 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	2580 X	132	-0-	-2448	-0-	132 3	Y	-0-			-0-
05	2697 X	71	-0-	-2626	-0-	71 3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	629	-0-	-1981	-0-	629 3	Y	-0-			-0-
07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	Y	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	Y	-0-			-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	1789	-0-	-753	-0-	1789 3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	881	-0-	-529	-0-	881 3	Y	-0-			-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	Y	-0-			-0-
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2381 3	Y	80	80 0		-0-

ELIZONDO 01		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-
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-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851	
*03	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	1019 3	Y	1	1 0		-0-
*04	3210 X	373	-0-	-2837	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
05	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
*06	2640 X	831	-0-	-1809	-0-	829 3	Y	2	2 0		-0-
07	2201 X	665	-0-	-1536	-0-	664 3	Y	1	1 0		-0-
08	1023 X	103	-0-	-920	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
09	840 X	202	-0-	-638	-0-	199 3	Y	3	3 0		-0-
10	868 X	170	-0-	-698	-0-	170 3	Y	-0-			-0-
11	840 X	50	-0-	-790	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2925 3	Y	41	41 0		-0-
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1581 3	Y	42	42 0		-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601	
*03	3100 N	3231	-0-	131	5622	3231 3	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1225	-0-	-1775	3847	1122 3	Y	94	94 0		-0-
*05	8821 X	4974	-0-	-3847	-0-	4784 3	Y	173	173 0		-0-
*06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 3	Y	-0-			-0-
07	1240 X	982	-0-	-258	-0-	982 3	Y	-0-			-0-
*08	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	6474 3	Y	1389	1389 0		-0-
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4915 3	Y	942	942 0		-0-
*10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4448 3	Y	708	708 0		-0-
*11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3670 3	Y	588	588 0		-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2671 3	Y	411	411 0		-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2507 3	Y	382	382 0		-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781	
*03	7564 X	5946	-0-	-1618	-0-	5769 3	Y	161	161 0		-0-
*04	6870 X	5378	-0-	-1492	-0-	5330 3	Y	44	44 0		-0-
*05	7564 X	6262	-0-	-1302	-0-	6167 3	Y	86	86 0		-0-
*06	7320 X	6391	-0-	-929	-0-	6391 3	Y	-0-			-0-
*07	7564 X	5975	-0-	-1589	-0-	5869 3	Y	96	96 0		-0-
08	6851 X	6016	-0-	-835	-0-	5938 3	Y	71	71 0		-0-
09	6300 X	5420	-0-	-880	-0-	5334 3	Y	78	78 0		-0-
*10	6510 X	4560	-0-	-1950	-0-	4482 3	Y	71	71 0		-0-
*11	6390 X	4916	-0-	-1474	-0-	4758 3	Y	144	144 0		-0-
12	6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5040 3	Y	127	127 0		-0-
01	6014 X	5748	-0-	-266	-0-	5583 3	Y	150	150 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

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	5146 X	3208	-0-	-1938	-0-	3208	3	N	-0-		-0-
09	4980 X	2392	-0-	-2588	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
10	5084 X	3255	-0-	-1829	-0-	3255	3	N	-0-		-0-
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3	N	-0-		-0-
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3	N	-0-		-0-
01	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3088	3	N	-0-		-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

*03	3503 X	3003	-0-	-500	-0-	2819	3	184 9	Y	167	167 0	-0-
*04	3390 X	510	-0-	-2880	-0-	487	3	23 9	Y	21	21 0	-0-
*05	3503 X	853	-0-	-2650	-0-	797	3	56 9	Y	51	51 0	-0-
*06	3390 X	1626	-0-	-1764	-0-	1519	3	107 9	Y	97	97 0	-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3008	3	240 9	Y	218	218 0	-0-
*08	3007 X	2082	-0-	-925	-0-	1930	3	152 9	Y	138	138 0	-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2694	3	163 9	Y	148	148 0	-0-
10	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2625	3	167 9	Y	152	152 0	-0-
*11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2684	3	183 9	Y	166	166 0	-0-
12	3255 X	2433	-0-	-822	-0-	2276	3	157 9	Y	143	143 0	-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4432	3	284 9	Y	258	258 0	-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

*03	3937 X	2849	-0-	-1088	-0-	288	1	1734 3	Y	752	752 0	-0-
*04	3900 X	2710	-0-	-1190	-0-	827	9	225 1	1805 3	618	618 0	-0-
*05	4185 X	2798	-0-	-1387	-0-	680	9	224 1	1834 3	673	673 0	-0-
*06	4050 X	3159	-0-	-891	-0-	740	9	204 1	1528 3	1297	1297 0	-0-
*07	4185 X	3155	-0-	-1030	-0-	1427	9	251 1	1750 3	1049	1049 0	-0-
*08	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	1154	9	236 1	1704 3	570	570 0	-0-
*09	3090 X	2605	-0-	-485	-0-	627	9	261 1	1655 3	626	626 0	-0-
*10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	689	9	347 1	1870 3	917	917 0	-0-
*11	3090 X	1474	-0-	-1616	-0-	1009	9	160 1	1021 3	266	266 0	-0-
*12	3100 X	2024	-0-	-1076	-0-	293	9	272 1	1382 3	336	336 0	-0-
01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	370	9	218 1	2239 3	635	635 0	-0-
						699	9					

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

*04	78833 X	78833	-0-	-0-	-0-	74390	3	4443 9	Y	4039	4039 0	-0-
*05	122780 X	122780	-0-	-0-	-0-	117283	3	5497 9	Y	4997	4997 0	-0-
*06	105071 X	105071	-0-	-0-	-0-	100266	3	4805 9	Y	4368	4368 0	-0-
07	101246 X	101246	-0-	-0-	-0-	96475	3	4771 9	Y	4337	4337 0	-0-
*08	86593 X	86593	-0-	-0-	-0-	82686	3	3907 9	Y	3552	3552 0	-0-
09	80882 X	80882	-0-	-0-	-0-	77235	3	3647 9	Y	3315	3315 0	-0-
10	72394 X	72394	-0-	-0-	-0-	69112	3	3282 9	Y	2984	2984 0	-0-
*11	62774 X	62774	-0-	-0-	-0-	59894	3	2880 9	Y	2618	2618 0	-0-
12	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53123	3	2548 9	Y	2316	2316 0	-0-
01	52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	49777	3	2226 9	Y	2024	2024 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3770	3	66	9	Y	60	60	0	-0-	
*04	4380 X	3911	-0-	-469	-0-	3804	3	107	9	Y	97	97	0	-0-	
*05	4774 X	4018	-0-	-756	-0-	3933	3	85	9	Y	77	77	0	-0-	
*06	4620 X	3397	-0-	-1223	-0-	3397	3			Y	-0-			-0-	
*07	4774 X	3575	-0-	-1199	-0-	3533	3	42	9	Y	38	38	0	-0-	
08	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3246	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	
09	3750 X	96	-0-	-3654	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
*10	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2698	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
*11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
12	3565 X	1155	-0-	-2410	-0-	1131	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2728	3	140	9	Y	127	127	0	-0-	

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

*03	4619 X	3168	-0-	-1451	-0-	3168	3			Y	-0-			-0-
*04	4470 X	1689	-0-	-2781	-0-	1689	3			Y	-0-			-0-
*05	3875 X	1921	-0-	-1954	-0-	1536	3	385	9	Y	350	350	0	-0-
*06	3750 X	2554	-0-	-1196	-0-	2521	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
07	3379 X	2108	-0-	-1271	-0-	2082	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
*08	3193 X	1312	-0-	-1881	-0-	1294	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
10	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	2275	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
*11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3375	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4014	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4732	3	81	9	Y	74	74	0	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

*03	2914 X	1214	-0-	-1700	-0-	1205	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*04	2370 X	329	-0-	-2041	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
*05	2480 X	1513	-0-	-967	-0-	1513	3			Y	-0-			-0-
*06	2400 X	161	-0-	-2239	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
*08	1488 N	934	-0-	-554	-0-	927	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
10	2232 N	864	-0-	-1368	-0-	855	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
12	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1223	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
01	3100 N	3574	-0-	474	-0-	3531	3	43	9	Y	39	39	0	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

08	6169 X	56	-0-	-6113	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-			-0-
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-			-0-
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-			-0-
12	6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			Y	-0-			-0-
01	6169 X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

*03	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	2698	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
*04	3210 X	2675	-0-	-535	-0-	2618	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
*05	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2747	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
*06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2509	3			Y	-0-			-0-
*07	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2486	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
08	2728 X	2613	-0-	-115	-0-	2604	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
09	2640 X	2178	-0-	-462	-0-	2165	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*10	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	2036	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*11	2520 X	2031	-0-	-489	-0-	2028	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2161	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
01	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2296	3			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 #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550 - 18551					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	5704 X	4209	-0-	-1495	-0-	4013	3	196	9	Y	178	178	0		-0-
*04	5760 X	3391	-0-	-2369	-0-	3173	3	218	9	Y	198	198	0		-0-
*05	5952 X	3098	-0-	-2854	-0-	2896	3	202	9	Y	184	184	0		-0-
*06	4800 X	3150	-0-	-1650	-0-	2930	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
07	4402 X	1501	-0-	-2901	-0-	1377	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
*08	4402 X	1674	-0-	-2728	-0-	1561	3	113	9	Y	103	103	0		-0-
09	3480 X	30	-0-	-3450	-0-	11	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-				-0-
*11	3240 X	1288	-0-	-1952	-0-	1124	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
12	1674 X	99	-0-	-1575	-0-	84	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5364	3	582	9	Y	529	529	0		-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821					
*02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	238	1	479	3	Y	311	308	0		7
03	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	400	1	1253	3	Y	259	263	0		3
04	3060 X	422	-0-	-2638	-0-	88	1	249	3	Y	76	78	0		1
*05	1178 X	509	-0-	-669	-0-	23	1	486	9	Y	442	438	0		5
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
07	1953 X	118	-0-	-1835	-0-	63	1	1	4	Y	49	48	0		1
*08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	189	1	1	3	Y	157	155	0		3
09	480 X	244	-0-	-236	-0-	196	1	173	9	Y	41	43	0		1
10	496 X	101	-0-	-395	-0-	91	1	3	4	Y	6	7	0		-0-
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	182	1	3	4	Y	88	86	0		2
12	372 X	131	-0-	-241	-0-	55	1	26	3	Y	44	45	0		1
01	372 X	359	-0-	-13	-0-	31	1	1	4	Y	297	292	0		6

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032					
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	337	1	650	3	Y	219	230	0		8
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	464	1	1124	3	Y	192	191	0		9
04	1050 N	671	-0-	-379	-0-	233	1	103	3	Y	299	297	0		11
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	120	1	762	3	Y	183	187	0		7
*06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	127	1	573	3	Y	158	158	0		7
07	682 N	297	-0-	-385	-0-	100	1	174	9	Y	156	156	0		7
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	118	1	22	3	Y	132	133	0		6
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	193	1	172	9	Y	150	149	0		7
10	3100 N	4241	-0-	1141	1141	329	1	793	3	Y	139	140	0		6
11	3000 N	5214	-0-	2214	3355	430	1	145	9	Y	211	208	0		9
12	3100 N	7170	-0-	4070	7425	721	1	4521	3	Y	153	155	0		7
01	13943 X	6518	-0-	-7425	-0-	593	1	232	9	Y	54	58	0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	278 1	1673 3	Y	86	148 0	3
						6 4	95 9				
03	5425 X	3057	-0-	-2368	-0-	450 1	2012 3	Y	530	509 0	24
						12 4	583 9				
04	5250 X	2706	-0-	-2544	-0-	448 1	1671 3	Y	523	527 0	20
						12 4	575 9				
*05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	513 1	1576 3	Y	368	375 0	13
						41 4	405 9				
*06	2970 X	2494	-0-	-476	-0-	546 1	1447 3	Y	438	431 0	20
						19 4	482 9				
07	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	556 1	1836 3	Y	525	522 0	23
						15 4	578 9				
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	443 1	2328 3	Y	237	250 0	10
						13 4	261 9				
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
10	3007 X	1531	-0-	-1476	-0-	263 1	1070 3	Y	173	165 0	8
						8 4	190 9				
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	508 1	3054 3	Y	473	460 0	21
						34 4	520 9				
12	3069 X	2098	-0-	-971	-0-	510 1	956 3	Y	506	505 0	22
						75 4	557 9				
01	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	227 1	326 3	Y	251	260 0	13
						12 4	276 9				

LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247		PERF.13090 - 18459	
*02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	599 1	134 3	Y	164	165 0	3 1 5
						7 4	180 9				
03	1736 X	955	-0-	-781	-0-	688 1	77 3	Y	170	171 0	4
						3 4	187 9				
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	750 1	619 3	Y	208	206 0	6
						14 4	229 9				
*05	1147 X	856	-0-	-291	-0-	462 1	189 3	Y	176	176 0	6
						11 4	194 9				
*06	1110 X	720	-0-	-390	-0-	432 1	114 3	Y	155	156 0	5
						3 4	171 9				
07	1674 X	1129	-0-	-545	-0-	717 1	114 3	Y	263	259 0	9
						9 4	289 9				
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	755 1	206 3	Y	210	211 0	8
						15 4	231 9				
09	1620 X	1544	-0-	-76	-0-	744 1	536 3	Y	235	233 0	10
						5 4	259 9				
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	812 1	360 3	Y	141	145 0	6
						7 4	155 9				
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	573 1	469 3	Y	148	148 0	6
						12 4	163 9				
12	1581 X	144	-0-	-1437	-0-	12 1	129 3	Y	3	9 0	-0-
						3 9					
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432 - 19163	
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		Y	-0-		-0-
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3138	-0-	38	38	3138 3		Y	-0-		-0-
11	2040 N	1863	-0-	-177	-0-	1863 3		Y	-0-		-0-
12	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	1496 3		Y	-0-		-0-
01	2108 X	1582	-0-	-526	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	79 1	2199 3	Y	361	361 0	-0-
						397 9					
*04	2610 X	2380	-0-	-230	-0-	76 1	1964 3	Y	309	309 0	-0-
						340 9					
*05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	83 1	2118 3	Y	372	372 0	-0-
						409 9					
*06	2580 X	2410	-0-	-170	-0-	83 1	1942 3	Y	350	350 0	-0-
						385 9					
*07	2666 X	2481	-0-	-185	-0-	83 1	1995 3	Y	366	366 0	-0-
						403 9					
*08	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	83 1	1885 3	Y	370	370 0	-0-
						407 9					
*09	2550 X	2252	-0-	-298	-0-	84 1	1776 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					
*10	2635 X	2222	-0-	-413	-0-	83 1	1755 3	Y	349	349 0	-0-
						384 9					
*11	2400 X	2338	-0-	-62	-0-	81 1	1879 3	Y	344	344 0	-0-
						378 9					
*12	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	100 1	1918 3	Y	201	201 0	-0-
						221 9					
01	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	115 1	1477 3	Y	362	362 0	-0-
						398 9					

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201			
*03	2821 X	2228	-0-	-593	-0-	69 1	1891 3	Y	244	244 0	-0-
						268 9					
*04	3390 X	2282	-0-	-1108	-0-	77 1	1951 3	Y	231	231 0	-0-
						254 9					
*05	3503 X	2264	-0-	-1239	-0-	77 1	1905 3	Y	256	256 0	-0-
						282 9					
*06	2670 X	2011	-0-	-659	-0-	72 1	1688 3	Y	228	228 0	-0-
						251 9					
*07	2728 X	2102	-0-	-626	-0-	72 1	1727 3	Y	275	275 0	-0-
						303 9					
*08	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	73 1	1659 3	Y	284	284 0	-0-
						312 9					
*09	2370 X	2043	-0-	-327	-0-	78 1	1646 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					
*10	2325 X	2096	-0-	-229	-0-	81 1	1695 3	Y	291	291 0	-0-
						320 9					
*11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	75 1	1700 3	Y	250	250 0	-0-
						275 9					
*12	2108 X	2098	-0-	-10	-0-	94 1	1722 3	Y	256	256 0	-0-
						282 9					
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	159 1	1845 3	Y	268	268 0	-0-
						295 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3999 X	3162	-0-	-837	-0-	89	1	2537	3	Y	487	487	0			-0-
						536	9									
*04	3870 X	1315	-0-	-2555	-0-	40	1	1059	3	Y	196	196	0			-0-
						216	9									
*05	3999 X	1251	-0-	-2748	-0-	28	1	831	3	Y	356	356	0			-0-
						392	9									
*06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	118	1	2813	3	Y	647	647	0			-0-
						712	9									
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	Y	576	576	0			-0-
						634	9									
*08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	109	1	2508	3	Y	530	530	0			-0-
						583	9									
*09	3600 X	3006	-0-	-594	-0-	111	1	2357	3	Y	489	489	0			-0-
						538	9									
*10	3720 X	2769	-0-	-951	-0-	107	1	2251	3	Y	374	374	0			-0-
						411	9									
*11	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	100	1	2326	3	Y	386	386	0			-0-
						425	9									
*12	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	113	1	2241	3	Y	363	363	0			-0-
						399	9									
01	3193 X	2658	-0-	-535	-0-	167	1	2093	3	Y	362	362	0			-0-
						398	9									

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	305	1	2726	3	Y	565	546	0			23
						7	4	622	9							
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	791	1	4132	3	Y	901	891	0			33
						21	4	991	9							
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	537	1	3056	3	Y	606	621	0			18
						10	4	667	9							
*05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	523	1	3155	3	Y	639	634	0			23
						19	4	703	9							
*06	5730 X	3948	-0-	-1782	-0-	380	1	2999	3	Y	501	512	0			12
						18	4	551	9							
07	5921 X	3622	-0-	-2299	-0-	327	1	3002	3	Y	256	266	0			2
						11	4	282	9							
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	453	1	3455	3	Y	320	318	0			4
						13	4	352	9							
09	4620 X	4258	-0-	-362	-0-	441	1	3502	3	Y	277	279	0			2
						10	4	305	9							
10	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	419	1	3343	3	Y	329	329	0			2
						6	4	362	9							
11	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	396	1	3009	3	Y	216	216	0			2
						8	4	238	9							
12	4402 X	3582	-0-	-820	-0-	331	1	2964	3	Y	257	257	0			2
						4	4	283	9							
01	4402 X	1043	-0-	-3359	-0-	126	1	739	3	Y	153	153	0			2
						10	4	168	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	109	1 3115 3	Y	612	612 0	-0-
						673	9				
*04	2430 X	1748	-0-	-682	-0-	52	1 1387 3	Y	281	281 0	-0-
						309	9				
*05	4309 X	18	-0-	-4291	-0-	1	1 17 3	Y	-0-		-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-		-0-
*07	3937 X	34	-0-	-3903	-0-	11	3 23 9	Y	21	21 0	-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-		-0-
*10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	189	1 4061 3	Y	1042	1042 0	-0-
						1146	9				
*11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	110	1 2653 3	Y	716	716 0	-0-
						788	9				
*12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	119	1 2193 3	Y	637	637 0	-0-
						701	9				
01	4588 X	3129	-0-	-1459	-0-	200	1 2313 3	Y	560	560 0	-0-
						616	9				

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

*03	4402 X	2362	-0-	-2040	-0-	2199	3 163 9	Y	148	148 0	-0-
*04	4260 X	1827	-0-	-2433	-0-	1719	3 108 9	Y	98	98 0	-0-
*05	4402 X	2583	-0-	-1819	-0-	2407	3 176 9	Y	160	160 0	-0-
*06	4260 X	2725	-0-	-1535	-0-	2559	3 166 9	Y	151	151 0	-0-
07	3410 X	2770	-0-	-640	-0-	2597	3 173 9	Y	157	157 0	-0-
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2559	3 163 9	Y	148	148 0	-0-
09	2730 X	2728	-0-	-2	-0-	2572	3 156 9	Y	142	142 0	-0-
*10	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	2208	3 139 9	Y	126	126 0	-0-
*11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	2503	3 173 9	Y	157	157 0	-0-
12	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	2289	3 152 9	Y	138	138 0	-0-
01	2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	1695	3 109 9	Y	99	99 0	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

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-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

*03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3990	3 479 9	Y	435	435 0	-0-
*04	3780 X	2555	-0-	-1225	-0-	2194	3 361 9	Y	328	328 0	-0-
*05	3906 X	2048	-0-	-1858	-0-	1738	3 310 9	Y	282	282 0	-0-
*06	3780 X	1719	-0-	-2061	-0-	1379	3 340 9	Y	309	309 0	-0-
*07	3906 X	910	-0-	-2996	-0-	681	3 229 9	Y	208	208 0	-0-
*08	3906 X	1217	-0-	-2689	-0-	919	3 298 9	Y	271	271 0	-0-
*09	2640 X	1053	-0-	-1587	-0-	782	3 271 9	Y	246	246 0	-0-
*10	2139 X	810	-0-	-1329	-0-	605	3 205 9	Y	186	186 0	-0-
*11	1740 X	1127	-0-	-613	-0-	965	3 162 9	Y	147	147 0	-0-
12	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9376	3 216 9	Y	196	196 0	-0-
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10343	3 221 9	Y	201	201 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	2263 X	2127	-0-	-136	-0-	64	1	1768	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
*04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
*05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	87	1	2240	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
*06	2190 X	2146	-0-	-44	-0-	73	1	1712	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
*07	2294 X	2234	-0-	-60	-0-	73	1	1757	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
*08	2914 N	2174	-0-	-740	-0-	75	1	1711	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
*09	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	78	1	1653	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
*10	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	77	1	1626	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
*11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	1821	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	100	1	1970	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	148	1	1834	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

*02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	584	1	4884	3	Y	606	598	0	13
						7	4	667	9					
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	454	1	2966	3	Y	743	747	0	9
						10	4	817	9					
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	323	1	1851	3	Y	711	707	0	13
						6	4	782	9					
*05	6789 X	3244	-0-	-3545	-0-	321	1	2203	3	Y	652	657	0	8
						3	4	717	9					
*06	6570 X	2826	-0-	-3744	-0-	289	1	1893	3	Y	577	574	0	11
						9	4	635	9					
07	6789 X	3115	-0-	-3674	-0-	356	1	2098	3	Y	595	596	0	10
						6	4	655	9					
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	617	616	0	11
						6	4	679	9					
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	3	Y	624	625	0	10
						5	4	686	9					
10	3255 X	2541	-0-	-714	-0-	320	1	1563	3	Y	589	588	0	11
						10	4	648	9					
11	3240 X	2507	-0-	-733	-0-	308	1	1418	3	Y	705	701	0	15
						5	4	776	9					
12	3441 X	1319	-0-	-2122	-0-	269	1	436	3	Y	551	556	0	10
						8	4	606	9					
01	3441 X	1202	-0-	-2239	-0-	88	1	713	3	Y	362	365	0	7
						3	4	398	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*05	T. A.	664	-0-	664	664	273 1	25 3	Y	331	327 0	4
						2 4	364 9				
*06	14B2 EXT	944	-0-	944	1608	458 1	2 3	Y	433	429 0	8
						8 4	476 9				
07	T. A.	1180	-0-	1180	2788	598 1	4 3	Y	517	516 0	9
						9 4	569 9				
*08	3965 X	1177	-0-	-2788	-0-	592 1	1 3	Y	523	523 0	9
						9 4	575 9				
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	571 1	1 3	Y	505	506 0	8
						6 4	556 9				
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	518 1	24 3	Y	400	400 0	8
						15 4	440 9				
11	1140 N	900	-0-	-240	-0-	360 1	5 3	Y	482	479 0	11
						5 4	530 9				
12	1178 N	714	-0-	-464	-0-	134 1	28 3	Y	498	500 0	9
						4 4	548 9				
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	442 1	15 4	Y	512	511 0	10
						563 9					

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	-0-	
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N	-0-	-0-	
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-	-0-	
12	713 N	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 3		N	-0-	-0-	

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401			
*03	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	1822 3	523 9	Y	475	475 0	-0-
*04	2370 X	1285	-0-	-1085	-0-	1186 3	99 9	Y	90	90 0	-0-
*05	2449 X	1536	-0-	-913	-0-	1288 3	248 9	Y	225	225 0	-0-
*06	2370 X	766	-0-	-1604	-0-	766 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2607 3	189 9	Y	172	172 0	-0-
*08	2542 X	1513	-0-	-1029	-0-	1402 3	111 9	Y	101	101 0	-0-
09	1590 X	1507	-0-	-83	-0-	1410 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
10	2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	1562 3	132 9	Y	120	120 0	-0-
*11	2700 X	1753	-0-	-947	-0-	1623 3	130 9	Y	118	118 0	-0-
12	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1837 3	143 9	Y	130	130 0	-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1698 3	136 9	Y	124	124 0	-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772			
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1490 3	473 9	Y	430	430 0	-0-
*04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1459 3	396 9	Y	360	360 0	-0-
*05	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1668 3	307 9	Y	279	279 0	-0-
*06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1495 3	299 9	Y	272	272 0	-0-
*07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1316 3	504 9	Y	458	458 0	-0-
*08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1153 3	361 9	Y	328	328 0	-0-
*09	1920 X	1448	-0-	-472	-0-	1116 3	332 9	Y	302	302 0	-0-
*10	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1100 3	383 9	Y	348	348 0	-0-
*11	1770 X	1370	-0-	-400	-0-	1051 3	319 9	Y	290	290 0	-0-
12	1798 X	1410	-0-	-388	-0-	979 3	431 9	Y	392	392 0	-0-
01	1519 X	841	-0-	-678	-0-	481 3	360 9	Y	327	327 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

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
*04		2010 X	852	-0-	-1158	-0-	852 3		N	-0-		-0-
05		2139 X	1433	-0-	-706	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
06		2070 X	760	-0-	-1310	-0-	760 3		N	-0-		-0-
07		1860 X	62	-0-	-1798	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1944 3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	3664	1720 3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	5297	1633 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	987	-0-	-2013	3284	987 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	122	-0-	-2978	306	122 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	2843	-0-	-257	49	2693 3	150 9	N	136	0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

*03		2852 X	1567	-0-	-1285	-0-	1567 3		Y	-0-		-0-
*04		2850 X	254	-0-	-2596	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
*05		3038 X	696	-0-	-2342	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
*06		2940 X	450	-0-	-2490	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
07		2294 X	890	-0-	-1404	-0-	857 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
*08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	609 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1223 3	37 9	Y	34	34 0	-0-
10		899 N	458	-0-	-441	-0-	435 3	23 9	Y	21	21 0	-0-
*11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1030 3	72 9	Y	65	65 0	-0-
12		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1105 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
01		3100 N	5247	-0-	2147	2147	4882 3	365 9	Y	332	332 0	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

*03		3007 X	2415	-0-	-592	-0-	2095 3	320 9	Y	291	291 0	-0-
*04		2910 X	433	-0-	-2477	-0-	380 3	53 9	Y	48	48 0	-0-
*05		2883 X	1105	-0-	-1778	-0-	971 3	134 9	Y	122	122 0	-0-
*06		2790 X	2291	-0-	-499	-0-	1970 3	321 9	Y	292	292 0	-0-
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2117 3	393 9	Y	357	357 0	-0-
*08		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1289 3	232 9	Y	211	211 0	-0-
09		2280 X	2147	-0-	-133	-0-	1858 3	289 9	Y	263	263 0	-0-
10		2511 X	2313	-0-	-198	-0-	1972 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
*11		2430 X	2256	-0-	-174	-0-	1919 3	337 9	Y	306	306 0	-0-
12		2511 X	2177	-0-	-334	-0-	1836 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
01		2325 X	1626	-0-	-699	-0-	1383 3	243 9	Y	221	221 0	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

08		992 N	638	-0-	-354	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
09		780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
10		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	11760 X	3246	-0-	-8514	-0-	429	1	2807	3	Y	-0-	7	0	-0-	
						10	4								
03	11594 X	1913	-0-	-9681	-0-	443	1	1454	3	Y	4	4	0	-0-	
						12	4		4	9					
04	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-			-0-	
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			-0-	
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 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-	

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

08	13113 X	4879	-0-	-8234	-0-	4879	3			N	-0-			-0-
09	12690 X	12025	-0-	-665	-0-	12025	3			N	-0-			-0-
10	13113 X	5865	-0-	-7248	-0-	5865	3			N	-0-			-0-
11	12690 X	12542	-0-	-148	-0-	12542	3			N	-0-			-0-
12	13113 X	10528	-0-	-2585	-0-	10528	3			N	-0-			-0-
01	12431 X	10340	-0-	-2091	-0-	10340	3			N	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	13	1	1000	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12	1	979	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
*05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	15	1	977	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	17	1	957	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
*07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	18	1	969	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
*08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	25	1	939	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	18	1	867	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	19	1	965	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	961	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
01	1364 N	548	-0-	-816	-0-	10	1	420	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	177	1	834	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	980	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1075	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	999	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
*06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	844	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1147 N	543	-0-	-604	-0-	467	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
*09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1568	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	970	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	953	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
12	1674 N	908	-0-	-766	-0-	790	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	927	3	233	9	Y	212	212	0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2109	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1420	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
*05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1840	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
*06	2220 N	317	-0-	-1903	-0-	298	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*07	1550 N	252	-0-	-1298	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2080	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1058	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
*11	2160 N	126	-0-	-2034	-0-	115	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	558 N	216	-0-	-342	-0-	133	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
01	1147 N	104	-0-	-1043	-0-	98	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

*03	2852 X	89	-0-	-2763	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*04	2760 X	113	-0-	-2647	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*05	2170 X	216	-0-	-1954	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*06	930 X	19	-0-	-911	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1684	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
*09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2645	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	3000 N	3221	-0-	221	-0-	2946	3	275	9	Y	250	250	0			-0-
12	2945 N	784	-0-	-2161	-0-	723	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	62	3	78	9	Y	71	71	0			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

*03	3069 X	1983	-0-	-1086	-0-	1974	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*04	2970 X	2879	-0-	-91	-0-	2875	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	3069 X	2518	-0-	-551	-0-	2512	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	2970 X	2461	-0-	-509	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*07	3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2581	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2759	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	2490 N	1529	-0-	-961	-0-	1523	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*11	2670 N	2284	-0-	-386	-0-	2264	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	2914 N	2478	-0-	-436	-0-	2459	3	19	9	Y	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
 BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

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
*03	4185 X	2828	-0-	-1357	-0-	2811	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*04	4050 X	1024	-0-	-3026	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3690 X	2808	-0-	-882	-0-	2791	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	2912	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-	1031	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*09	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3296	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2990	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5049	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

*03	4743 X	3525	-0-	-1218	-0-	3458	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
*04	4140 X	3269	-0-	-871	-0-	3240	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*05	4898 X	2771	-0-	-2127	-0-	2724	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
*06	4740 X	3015	-0-	-1725	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
*07	4898 X	3793	-0-	-1105	-0-	3734	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2974	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
09	3540 X	1753	-0-	-1787	-0-	1731	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*10	3782 X	26	-0-	-3756	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	3660 X	384	-0-	-3276	-0-	383	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	3782 X	369	-0-	-3413	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2954	3	123	9	Y	112	112	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

*03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1320	3	421	9	Y	383	383	0			-0-
*04	2490 X	246	-0-	-2244	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-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-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

08	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	756	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1217	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*06	360 N	98	-0-	-262	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1927	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1281	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1118	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
*11	1980 N	1013	-0-	-967	-0-	955	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
12	1426 N	1030	-0-	-396	-0-	960	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
01	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	985	3	68	9	Y	62	62	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3999 X	3332	-0-	-667	-0-	3100	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
*04	3870 X	1700	-0-	-2170	-0-	1589	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
*05	4340 X	1918	-0-	-2422	-0-	1668	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
*06	4200 X	3148	-0-	-1052	-0-	2919	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07	3317 X	2998	-0-	-319	-0-	2765	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
*08	3317 X	2333	-0-	-984	-0-	2164	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
09	3150 X	2894	-0-	-256	-0-	2687	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
10	3255 X	734	-0-	-2521	-0-	678	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2984	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1862	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1624	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1728	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
*06	2010 N	1614	-0-	-396	-0-	1515	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*07	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1614	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
*08	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1557	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
*09	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1509	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
*10	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1514	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1424	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
12	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1466	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
01	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1342	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	458	458	0			-0-
*04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	65	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
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			
													WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470	
*03	89948 X	89948	-0-	-0-	-0-	2640 1	68399 3	Y	17190	17190 0	-0-			
						18909 9								
*04	86025 X	86025	-0-	-0-	-0-	2523 1	66621 3	Y	15346	15346 0	-0-			
						16881 9								
*05	79354 X	79354	-0-	-0-	-0-	2401 1	61410 3	Y	14130	14130 0	-0-			
						15543 9								
*06	67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	2265 1	51476 3	Y	12658	12658 0	-0-			
						13924 9								
*07	64720 X	64720	-0-	-0-	-0-	2117 1	49227 3	Y	12160	12160 0	-0-			
						13376 9								
*08	59086 X	59086	-0-	-0-	-0-	2049 1	45172 3	Y	10786	10786 0	-0-			
						11865 9								
*09	53253 X	53253	-0-	-0-	-0-	1971 1	40334 3	Y	9953	9953 0	-0-			
						10948 9								
*10	50960 X	50960	-0-	-0-	-0-	1923 1	38623 3	Y	9467	9467 0	-0-			
						10414 9								
*11	44775 X	44775	-0-	-0-	-0-	1628 1	35238 3	Y	7190	7190 0	-0-			
						7909 9								
*12	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	1794 1	35203 3	Y	6644	6644 0	-0-			
						7308 9								
01	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	1142 1	13206 3	Y	2934	2934 0	-0-			
						3227 9								

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 12850	PERF.13110 - 16751						
*03	1271 X	890	-0-	-381	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	1230 X	32	-0-	-1198	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*05	1271 X	16	-0-	-1255	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*06	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1177 3	139 9	N	126	126 0	-0-		
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2439	1007 3	116 9	N	105	105 0	-0-		
10	DLQ G-10	1014	-0-	1014	3453	909 3	105 9	N	95	95 0	-0-		
*11	3000 N	1064	-0-	-1936	1517	946 3	118 9	N	107	107 0	-0-		
*12	2541 N	1024	-0-	-1517	-0-	908 3	116 9	N	105	105 0	-0-		
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1067 3	135 9	N	123	123 0	-0-		

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 12961	PERF.13430 - 18551						
*03	3131 X	833	-0-	-2298	-0-	777 3	56 9	Y	51	51 0	-0-		
*04	3030 X	182	-0-	-2848	-0-	176 3	6 9	Y	5	5 0	-0-		
*05	2790 X	1011	-0-	-1779	-0-	935 3	76 9	Y	69	69 0	-0-		
*06	2700 X	1086	-0-	-1614	-0-	1003 3	83 9	Y	75	75 0	-0-		
07	2108 X	1181	-0-	-927	-0-	1089 3	92 9	Y	84	84 0	-0-		
*08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2837 3	306 9	Y	278	278 0	-0-		
09	1080 X	123	-0-	-957	-0-	123 3		Y	-0-	-0-	-0-		
10	1178 X	92	-0-	-1086	-0-	92 3		Y	-0-	-0-	-0-		
*11	3030 X	2383	-0-	-647	-0-	2086 3	297 9	Y	270	270 0	-0-		
12	3131 X	1270	-0-	-1861	-0-	1093 3	177 9	Y	161	161 0	-0-		
01	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2597 3	198 9	Y	180	180 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12940 - 18801	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	1519 X	884	-0-	-635	-0-	884 3			-0-		-0-
*04	1770 X	670	-0-	-1100	-0-	429 3	241 9	Y	219	219 0	-0-
*05	1829 X	485	-0-	-1344	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
*06	1650 X	188	-0-	-1462	-0-	75 3	113 9	Y	103	103 0	-0-
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1737 3	90 9	Y	82	82 0	-0-
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	954 3	63 9	Y	57	57 0	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	569 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
10	1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1246 3	88 9	Y	80	80 0	-0-
*11	990 N	934	-0-	-56	-0-	877 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1215 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
01	1333 N	69	-0-	-1264	-0-	62 3	7 9	Y	6	6 0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231	
*03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	164 1	1108 3	Y	219	219 0	-0-
*04	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	241 9	1594 3	Y	124	124 0	-0-
*05	2356 X	856	-0-	-1500	-0-	226 1	533 3	Y	227	227 0	-0-
*06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	136 9	2456 3	Y	202	202 0	-0-
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	73 1	6514 3	Y	233	233 0	-0-
*08	3100 N	3888	-0-	788	788	250 9	3213 3	Y	207	207 0	-0-
*09	2280 N	1027	-0-	-1253	-0-	288 1	660 3	Y	243	243 0	-0-
*10	2356 X	872	-0-	-1484	-0-	222 9	541 3	Y	235	235 0	-0-
*11	2280 X	845	-0-	-1435	-0-	783 1	513 3	Y	230	230 0	-0-
*12	2356 X	806	-0-	-1550	-0-	256 9	455 3	Y	256	256 0	-0-
01	2356 X	1537	-0-	-819	-0-	69 1	1173 3	Y	170	170 0	-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051	
*03	3224 X	428	-0-	-2796	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
*04	3120 X	27	-0-	-3093	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
*05	2883 X	324	-0-	-2559	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
*06	2790 X	1640	-0-	-1150	-0-	1640 3		Y	-0-		-0-
07	2666 X	1773	-0-	-893	-0-	1770 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	926 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		Y	-0-		-0-
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		Y	-0-		-0-
12	2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273 3		Y	-0-		-0-
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		Y	-0-		-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530 - 20271	
08	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555 3		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2852 3		Y	-0-		-0-
10	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	2388 3		Y	-0-		-0-
11	2820 X	2083	-0-	-737	-0-	2083 3		Y	-0-		-0-
12	2945 X	2111	-0-	-834	-0-	2111 3		Y	-0-		-0-
01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	12073	PERF.12302	- 18687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	244 1	1588 3	1588 3	Y	660	654 0		14
						3 4	726 9	726 9					
03	4743 X	3401	-0-	-1342	-0-	421 1	2249 3	2249 3	Y	656	662 0		8
						9 4	722 9	722 9					
04	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	378 1	2392 3	2392 3	Y	691	687 0		12
						7 4	760 9	760 9					
*05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	333 1	2756 3	2756 3	Y	674	678 0		8
						4 4	741 9	741 9					
*06	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	245 1	1861 3	1861 3	Y	580	577 0		11
						8 4	638 9	638 9					
07	3658 X	958	-0-	-2700	-0-	78 1	654 3	654 3	Y	204	211 0		4
						2 4	224 9	224 9					
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	346 1	2906 3	2906 3	Y	886	874 0		16
						6 4	975 9	975 9					
09	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	310 1	2181 3	2181 3	Y	707	711 0		12
						4 4	778 9	778 9					
10	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	259 1	2619 3	2619 3	Y	631	631 0		12
						8 4	694 9	694 9					
11	4110 X	3541	-0-	-569	-0-	256 1	2547 3	2547 3	Y	666	663 0		15
						5 4	733 9	733 9					
12	4247 X	3900	-0-	-347	-0-	371 1	2888 3	2888 3	Y	573	578 0		10
						11 4	630 9	630 9					
01	4247 X	3107	-0-	-1140	-0-	282 1	2296 3	2296 3	Y	471	472 0		9
						11 4	518 9	518 9					

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13090	- 19202
*03	4402 X	2064	-0-	-2338	-0-	1902 3	162 9	162 9	Y	147	147 0	-0-
*04	4260 X	919	-0-	-3341	-0-	862 3	57 9	57 9	Y	52	52 0	-0-
*05	3565 X	2813	-0-	-752	-0-	2495 3	318 9	318 9	Y	289	289 0	-0-
*06	3330 X	2390	-0-	-940	-0-	2390 3			Y	-0-		-0-
07	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931 3			Y	-0-		-0-
08	2759 X	1329	-0-	-1430	-0-	1329 3			Y	-0-		-0-
09	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	2561 3			Y	-0-		-0-
10	2759 X	140	-0-	-2619	-0-	140 3			Y	-0-		-0-
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3			Y	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3			Y	-0-		-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3			Y	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12945	PERF.13030	- 19191
*03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2292 3	518 9	518 9	Y	471	471 0	-0-
*04	3870 X	2577	-0-	-1293	-0-	1951 3	626 9	626 9	Y	569	569 0	-0-
*05	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	2177 3	281 9	281 9	Y	255	255 0	-0-
*06	2760 X	1525	-0-	-1235	-0-	1482 3	43 9	43 9	Y	39	39 0	-0-
07	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1909 3			Y	-0-		-0-
08	2790 X	94	-0-	-2696	-0-	94 3			Y	-0-		-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3			Y	-0-		-0-
*10	2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2126 3	14 9	14 9	Y	13	13 0	-0-
*11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2208 3	124 9	124 9	Y	113	113 0	-0-
12	3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2173 3	179 9	179 9	Y	163	163 0	-0-
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4735 3	430 9	430 9	Y	391	391 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	191	1	1297	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	222	1	1481	3	Y	207	207	0	-0-
						228	9							
*06	3000 N	4641	-0-	1641	1641	465	1	3952	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
*07	9451 X	7810	-0-	-1641	-0-	813	1	6770	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							
*08	3100 N	7584	-0-	4484	4484	902	1	6461	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
*09	12204 X	7720	-0-	-4484	-0-	1021	1	6471	3	Y	207	207	0	-0-
						228	9							
*10	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	981	1	6821	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
*11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	999	1	5786	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
*12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	738	1	4935	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	223	1	1536	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							

MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299					
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	500	1	1	3	Y	520	523	0	11
						13	4	572	9					
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	498	1	1	3	Y	447	452	0	6
						10	4	492	9					
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	Y	432	429	0	9
						10	4	475	9					
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	475	1	1	3	Y	456	456	0	9
						10	4	502	9					
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	11	4	Y	438	436	0	11
						482	9							
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	420	1	10	4	Y	413	412	0	12
						454	9							
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	421	1	8	4	Y	409	412	0	9
						450	9							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	338	1	10	4	Y	378	376	0	11
						416	9							

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	EOM BALANCE
*03	3100 N	4288	-0-	1188	1579	159	1	4129	3	Y	-0-				-0-
*04	3000 N	3484	-0-	484	2063	126	1	3136	3	Y	202	202	0		-0-
						222	9								
*05	5390 X	3327	-0-	-2063	-0-	120	1	2936	3	Y	246	246	0		-0-
						271	9								
*06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	209	1	4795	3	Y	232	232	0		-0-
						255	9								
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	222	1	5228	3	Y	278	278	0		-0-
						306	9								
*08	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	239	1	5325	3	Y	286	286	0		-0-
						315	9								
*09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	3	Y	290	290	0		-0-
						319	9								
*10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	198	1	4045	3	Y	277	277	0		-0-
						305	9								
*11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	190	1	4203	3	Y	259	259	0		-0-
						285	9								
*12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	295	1	5423	3	Y	272	272	0		-0-
						299	9								
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	507	1	5985	3	Y	266	266	0		-0-
						293	9								

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

*03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-				-0-
*04	7140 X	1276	-0-	-5864	-0-	1276	3			Y	-0-				-0-
*05	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	3			Y	-0-				-0-
*06	7140 X	4780	-0-	-2360	-0-	4618	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
07	7378 X	3571	-0-	-3807	-0-	3327	3	244	9	Y	222	222	0		-0-
*08	7378 X	1964	-0-	-5414	-0-	1832	3	132	9	Y	120	120	0		-0-
09	7140 X	3844	-0-	-3296	-0-	3606	3	238	9	Y	216	216	0		-0-
10	7378 X	2900	-0-	-4478	-0-	2709	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
*11	4860 X	3056	-0-	-1804	-0-	2844	3	212	9	Y	193	193	0		-0-
12	3968 X	2683	-0-	-1285	-0-	2504	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6162	3	356	9	Y	324	324	0		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

*02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	177	1	588	3	Y	71	71	0		2
						2	4	78	9						
03	11532 X	393	-0-	-11139	-0-	271	1	15	3	Y	93	94	0		1
						5	4	102	9						
04	11160 X	295	-0-	-10865	-0-	179	1	11	3	Y	93	92	0		2
						3	4	102	9						
*05	4774 X	221	-0-	-4553	-0-	132	1	8	3	Y	73	74	0		1
						1	4	80	9						
*06	900 X	86	-0-	-814	-0-	50	1	2	3	Y	30	30	0		1
						1	4	33	9						
07	930 X	27	-0-	-903	-0-	17	1	1	3	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	54	1	1	4	Y	33	32	0		1
						36	9								
09	300 X	81	-0-	-219	-0-	57	1	1	4	Y	21	22	0		-0-
						23	9								
10	217 X	175	-0-	-42	-0-	105	1	3	4	Y	61	60	0		1
						67	9								
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	147	1	2	4	Y	39	39	0		1
						43	9								
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	Y	211	208	0		4
						3	4	232	9						
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	138	1	2	3	Y	216	216	0		4
						5	4	238	9						

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	96	1 1238	4 3	4 3	Y	410	451	0	9	1	12
03	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	763	1 4274	5 4 3	5 4 3	Y	2677	2630	0			59
04	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	660	1 3135	13 4 3	13 4 3	Y	2124	2123	0			60
*05	6417 X	5806	-0-	-611	-0-	766	1 2952	10 4 3	10 4 3	Y	1889	1886	0			63
*06	7440 X	5075	-0-	-2365	-0-	665	1 2995	10 4 3	10 4 3	Y	1277	1302	0			38
07	7688 X	4714	-0-	-2974	-0-	538	1 2902	8 4 3	8 4 3	Y	1151	1149	0			40
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	569	1 2813	12 4 3	12 4 3	Y	1322	1309	0			53
09	5160 X	4001	-0-	-1159	-0-	499	1 2149	4 4 3	4 4 3	Y	1226	1226	0			53
10	5332 X	3815	-0-	-1517	-0-	495	1 1743	5 4 3	5 4 3	Y	1429	1419	0			63
11	5070 X	3185	-0-	-1885	-0-	446	1 978	10 4 3	10 4 3	Y	1592	1588	0			67
12	4867 X	2923	-0-	-1944	-0-	440	1 732	4 4 3	4 4 3	Y	1588	1578	0			77
01	4867 X	1968	-0-	-2899	-0-	335	1 1	12 4 3	12 4 3	Y	1473	1465	0			85

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	353	1 3077	4 4 3	4 4 3	Y	537	528	0			12
03	5549 X	3000	-0-	-2549	-0-	374	1 2099	8 4 3	8 4 3	Y	472	478	0			6
04	4410 X	44	-0-	-4366	-0-	19	1 18	7 9 3	7 9 3	Y	6	12	0			-0-
*05	4557 X	68	-0-	-4489	-0-	57	1 2	9 9 3	9 9 3	Y	8	8	0			-0-
*06	4320 X	301	-0-	-4019	-0-	272	1 24	5 4 3	5 4 3	Y	-0-					-0-
07	4464 X	749	-0-	-3715	-0-	447	1 295	7 4 3	7 4 3	Y	-0-					-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	458	1 44	7 4 3	7 4 3	Y	1	1	0			-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	391	1 4	1 9 4	1 9 4	Y	-0-					-0-
10	682 X	153	-0-	-529	-0-	149	1 4	1 4 4	1 4 4	Y	-0-					-0-
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	313	1 5	1 9 4	1 9 4	Y	1	1	0			-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	623	1 1080	18 4 3	18 4 3	Y	194	191	0			3
01	3100 N	3107	-0-	7	7	294	1 2378	11 4 3	11 4 3	Y	385	381	0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
*02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	548 1	95 3	95 3	Y	680	674	0		15
						6 4	748 9	748 9	Y					
03	2046 X	1319	-0-	-727	-0-	422 1	9 3	9 3	Y	800	805	0		10
						8 4	880 9	880 9	Y					
04	1710 X	1198	-0-	-512	-0-	529 1	2 3	2 3	Y	598	597	0		11
						9 4	658 9	658 9	Y					
*05	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	511 1	1 3	1 3	Y	645	648	0		8
						4 4	710 9	710 9	Y					
*06	1710 X	47	-0-	-1663	-0-	1 1	1 3	1 3	Y	41	48	0		1
						45 9			Y					
07	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	790 1	5964 3	5964 3	Y	883	869	0		15
						15 4	971 9	971 9	Y					
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	85 1	381 3	381 3	Y	103	116	0		2
						1 4	113 9	113 9	Y					
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	337 1	1000 3	1000 3	Y	41	42	0		1
						4 4	45 9	45 9	Y					
10	2728 X	427	-0-	-2301	-0-	176 1	9 3	9 3	Y	215	212	0		4
						5 4	237 9	237 9	Y					
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-	4	0		-0-
12	2728 X	384	-0-	-2344	-0-	9 1	375 9	375 9	Y	341	335	0		6
01	1426 X	842	-0-	-584	-0-	30 1	1 4	1 4	Y	737	729	0		14
						811 9			Y					

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013			TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325							
*02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	426 1	2027 3	2027 3	Y	97	103	0		4
						9 4	107 9	107 9	Y					
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	595 1	3729 3	3729 3	Y	152	149	0		7
						16 4	167 9	167 9	Y					
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	549 1	3255 3	3255 3	Y	110	113	0		4
						15 4	121 9	121 9	Y					
*05	3999 X	3149	-0-	-850	-0-	487 1	2556 3	2556 3	Y	78	79	0		3
						20 4	86 9	86 9	Y					
*06	4350 X	3073	-0-	-1277	-0-	466 1	2499 3	2499 3	Y	81	80	0		4
						19 4	89 9	89 9	Y					
07	4495 X	1557	-0-	-2938	-0-	212 1	1298 3	1298 3	Y	37	39	0		2
						6 4	41 9	41 9	Y					
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	147 1	1358 3	1358 3	Y	46	46	0		2
						4 4	51 9	51 9	Y					
09	3930 X	1311	-0-	-2619	-0-	121 1	1106 3	1106 3	Y	74	72	0		4
						3 4	81 9	81 9	Y					
10	3193 X	923	-0-	-2270	-0-	158 1	720 3	720 3	Y	36	38	0		2
						5 4	40 9	40 9	Y					
11	3090 X	2756	-0-	-334	-0-	341 1	2275 3	2275 3	Y	106	103	0		5
						23 4	117 9	117 9	Y					
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	580 1	3205 3	3205 3	Y	154	152	0		7
						85 4	169 9	169 9	Y					
01	1550 X	887	-0-	-663	-0-	270 1	487 3	487 3	Y	105	106	0		6
						14 4	116 9	116 9	Y					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1667	-0-	1667	1667	360 1	881 3	881 3	Y	357	240	0		117
						33 4	393 9	393 9	Y					
12	14B2 EXT	2300	-0-	2300	3967	711 1	890 3	890 3	Y	591	490	0		218
						49 4	650 9	650 9	Y					
01	14B2 EXT	1717	-0-	1717	5684	468 1	815 3	815 3	Y	343	446	0		115
						57 4	377 9	377 9	Y					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	427 1 53 4	243 3 72 9	Y	65	74 0		27
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	27 0		-0-
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	679 1 63 4	519 3 150 9	Y	136	89 0		47
11	1110 X	1091	-0-	-19	-0-	621 1 58 4	312 3 100 9	Y	91	108 0		30
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	365 1 25 4	447 3 78 9	Y	71	75 0		26
01	1426 X	761	-0-	-665	-0-	409 1 50 4	238 3 64 9	Y	58	65 0		19

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	393 1 9 4	3833 3 185 9	Y	168	164 0		7
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	890 1 24 4	6114 3 180 9	Y	164	165 0		6
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	595 1 12 4	6867 3 95 9	Y	86	89 0		3
*05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	708 1 26 4	6325 3 100 9	Y	91	91 0		3
*06	3810 X	1556	-0-	-2254	-0-	136 1 7 4	1377 3 36 9	Y	33	35 0		1
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	412 1 15 4	6675 3 125 9	Y	114	114 0		1
08	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	917 1 29 4	15580 3 216 9	Y	196	195 0		2
09	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	924 1 23 4	16736 3 171 9	Y	155	156 0		1
10	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	667 1 13 4	11525 3 157 9	Y	143	143 0		1
11	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	867 1 22 4	13992 3 193 9	Y	175	175 0		1
12	14074 X	10375	-0-	-3699	-0-	601 1 10 4	9545 3 219 9	Y	199	198 0		2
01	14074 X	3245	-0-	-10829	-0-	257 1 20 4	2856 3 112 9	Y	102	103 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 4H		RRCID -> 270339	COMPL. DATE 04/02/2021	TOTAL DEPTH 12190	PERF.12754 - 17997					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	365 1	935 3	Y	197	196 0		4
						4 4	217 9					
03	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	699 1	1982 3	Y	73	76 0		1
						14 4	80 9					
04	2760 X	1186	-0-	-1574	-0-	424 1	631 3	Y	113	112 0		2
						7 4	124 9					
*05	2418 X	857	-0-	-1561	-0-	243 1	511 3	Y	92	93 0		1
						2 4	101 9					
*06	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	373 1	21 3	Y	24	25 0		-0-
						7 4	26 9					
07	2790 X	416	-0-	-2374	-0-	388 1	22 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	405 1	2322 3	Y	243	239 0		4
						7 4	267 9					
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	499 1	2916 3	Y	181	182 0		3
						6 4	199 9					
10	868 X	713	-0-	-155	-0-	245 1	461 3	Y	-0-	3 0		-0-
						7 4						
11	2910 X	939	-0-	-1971	-0-	162 1	774 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	78 1	2 4	Y	-0-			-0-
01	3751 X	144	-0-	-3607	-0-	139 1	5 4	Y	-0-			-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 12894	PERF.13190 - 18931					
*03	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	2563 3	88 9	Y	80	80 0		-0-
*04	3750 X	978	-0-	-2772	-0-	944 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
*05	5208 X	219	-0-	-4989	-0-	218 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*06	5040 X	1194	-0-	-3846	-0-	1150 3	44 9	Y	40	40 0		-0-
07	4030 X	306	-0-	-3724	-0-	295 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4239 3	182 9	Y	165	165 0		-0-
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4317 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
*10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3771 3	144 9	Y	131	131 0		-0-
*11	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4051 3	153 9	Y	139	139 0		-0-
12	4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	3026 3	113 9	Y	103	103 0		-0-
01	4619 X	3020	-0-	-1599	-0-	2915 3	105 9	Y	95	95 0		-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL DEPTH 13469	PERF.13736 - 20057					
*03	3224 X	299	-0-	-2925	-0-	170 3	129 9	Y	117	117 0		-0-
*04	3120 X	112	-0-	-3008	-0-	45 3	67 9	Y	61	61 0		-0-
*05	3224 X	1105	-0-	-2119	-0-	945 3	160 9	Y	145	145 0		-0-
*06	3120 X	849	-0-	-2271	-0-	718 3	131 9	Y	119	119 0		-0-
*07	3224 X	811	-0-	-2413	-0-	656 3	155 9	Y	141	141 0		-0-
*08	1178 X	744	-0-	-434	-0-	592 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
*09	1140 X	757	-0-	-383	-0-	605 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
*10	1178 X	660	-0-	-518	-0-	520 3	140 9	Y	127	127 0		-0-
*11	870 X	517	-0-	-353	-0-	436 3	81 9	Y	74	74 0		-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1098 3	163 9	Y	148	148 0		-0-
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621 3	30 9	Y	27	27 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
*02	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	178	1	748	3	Y	105	105	0		2
						2	4	116	9						
03	3441 X	1231	-0-	-2210	-0-	243	1	895	3	Y	80	81	0		1
						5	4	88	9						
04	3750 X	2335	-0-	-1415	-0-	304	1	1869	3	Y	143	141	0		3
						5	4	157	9						
*05	3875 X	3504	-0-	-371	-0-	357	1	2944	3	Y	181	182	0		2
						4	4	199	9						
*06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	404	1	4140	3	Y	300	296	0		6
						15	4	330	9						
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	461	1	4527	3	Y	255	257	0		4
						9	4	281	9						
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	450	1	4217	3	Y	245	245	0		4
						8	4	270	9						
09	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	439	1	3925	3	Y	240	240	0		4
						6	4	264	9						
10	5115 X	4625	-0-	-490	-0-	409	1	3962	3	Y	219	219	0		4
						13	4	241	9						
11	4890 X	1797	-0-	-3093	-0-	228	1	1463	3	Y	93	95	0		2
						4	4	102	9						
12	5053 X	466	-0-	-4587	-0-	142	1	290	3	Y	27	29	0		-0-
						4	4	30	9						
01	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	425	1	3424	3	Y	242	237	0		5
						16	4	266	9						

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-				-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-				-0-
*05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1044	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
*06	1320 N	903	-0-	-417	-0-	903	3			Y	-0-				-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1115	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	3	24	9	Y	22	22	0		-0-
10	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1041	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
*11	1170 N	703	-0-	-467	-0-	685	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
12	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	14	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
01	1085 N	91	-0-	-994	-0-	21	3	70	9	Y	64	64	0		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

*03	3596 X	703	-0-	-2893	-0-	18	1	524	3	Y	146	146	0		-0-
						161	9								
*04	1890 X	306	-0-	-1584	-0-	8	1	230	3	Y	62	62	0		-0-
						68	9								
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
*07	713 X	8	-0-	-705	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-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
 MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	421	1	3818	3	Y	586	607	0			24
						10	4	645	9							
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	391	1	3185	3	Y	606	608	0			22
						11	4	667	9							
04	5160 X	3278	-0-	-1882	-0-	294	1	2519	3	Y	417	427	0			12
						6	4	459	9							
*05	5425 X	2964	-0-	-2461	-0-	299	1	2210	3	Y	404	402	0			14
						11	4	444	9							
*06	5250 X	1866	-0-	-3384	-0-	180	1	1386	3	Y	265	272	0			7
						8	4	292	9							
07	5425 X	1952	-0-	-3473	-0-	116	1	1544	3	Y	262	267	0			2
						4	4	288	9							
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	457	1	3804	3	Y	795	787	0			10
						14	4	875	9							
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	445	1	3097	3	Y	618	623	0			5
						10	4	680	9							
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	527	1	2714	3	Y	622	623	0			4
						7	4	684	9							
11	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	536	1	2631	3	Y	648	647	0			5
						11	4	713	9							
12	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	512	1	2543	3	Y	666	666	0			5
						6	4	733	9							
01	5146 X	1768	-0-	-3378	-0-	263	1	1131	3	Y	322	323	0			4
						20	4	354	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

*02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	523	1	1577	3	Y	307	315	0			13
						12	4	338	9							
03	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	774	1	2121	3	Y	290	292	0			11
						20	4	319	9							
04	4350 X	2037	-0-	-2313	-0-	503	1	1314	3	Y	192	197	0			6
						9	4	211	9							
*05	3689 X	1833	-0-	-1856	-0-	455	1	1139	3	Y	203	202	0			7
						16	4	223	9							
*06	3570 X	550	-0-	-3020	-0-	68	1	451	3	Y	25	31	0			1
						3	4	28	9							
07	3224 X	2945	-0-	-279	-0-	555	1	2131	3	Y	220	219	0			2
						17	4	242	9							
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	346	1	1359	3	Y	162	162	0			2
						10	4	178	9							
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	418	1	2201	3	Y	207	207	0			2
						9	4	228	9							
10	3162 X	831	-0-	-2331	-0-	251	1	244	3	Y	303	303	0			2
						3	4	333	9							
11	3030 X	1547	-0-	-1483	-0-	235	1	936	3	Y	337	336	0			3
						5	4	371	9							
12	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	249	1	1623	3	Y	332	332	0			3
						3	4	365	9							
01	2945 X	615	-0-	-2330	-0-	96	1	340	3	Y	156	157	0			2
						7	4	172	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	986	3	366	9	Y	333	333	0	-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	107	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
*05	1023 N	118	-0-	-905	-0-	94	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	
06	1260 N	18	-0-	-1242	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	-0-			-0-	
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	553	3	222	9	Y	202	202	0	-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	676	3	246	9	Y	224	224	0	-0-	

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	6	8	0	-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	597	1	1744	3	Y	485	467	0	18
04	2310 X	1874	-0-	-436	-0-	247	1	1371	3	Y	228	239	0	7
*05	2387 X	1635	-0-	-752	-0-	176	1	1186	3	Y	243	241	0	9
*06	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	283	1	1450	3	Y	470	467	0	12
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	603	1	2020	3	Y	651	658	0	5
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	431	1	1980	3	Y	589	587	0	7
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	413	1	2172	3	Y	486	489	0	4
10	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	384	1	1894	3	Y	462	463	0	3
11	3240 X	1737	-0-	-1503	-0-	236	1	1109	3	Y	352	352	0	3
12	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-	399	1	1388	3	Y	443	443	0	3
01	3224 X	688	-0-	-2536	-0-	139	1	272	3	Y	243	243	0	3

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

*03	74366 X	74366	-0-	-0-	-0-	67527	3	6839	9	Y	6217	6217	0	-0-
*04	65410 X	65410	-0-	-0-	-0-	59569	3	5841	9	Y	5310	5310	0	-0-
*05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	55890	3	5299	9	Y	4817	4817	0	-0-
*06	54308 X	54308	-0-	-0-	-0-	49670	3	4638	9	Y	4216	4216	0	-0-
*07	51707 X	51707	-0-	-0-	-0-	47593	3	4114	9	Y	3740	3740	0	-0-
*08	48055 X	48055	-0-	-0-	-0-	44404	3	3651	9	Y	3319	3319	0	-0-
*09	46391 X	46391	-0-	-0-	-0-	42812	3	3579	9	Y	3254	3254	0	-0-
*10	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	32548	3	3114	9	Y	2831	2831	0	-0-
*11	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	22266	3	2971	9	Y	2701	2701	0	-0-
12	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	18982	3	2566	9	Y	2333	2333	0	-0-
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	18322	3	2626	9	Y	2387	2387	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3	N	-0-			-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
*07	3596 X	2953	-0-	-643	-0-	2942	3	N	10	10 0		-0-
08	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3117	3	N	9	9 0		-0-
09	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	3270	3	N	19	19 0		-0-
*10	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	1539	3	N	20	20 0		-0-
*11	3030 X	1541	-0-	-1489	-0-	1539	3	N	2	2 0		-0-
12	3410 X	20	-0-	-3390	-0-	11	3	N	8	8 0		-0-
01	3410 X	1779	-0-	-1631	-0-	1779	3	N	-0-			-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420				
*02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	642	1	Y	388	435 0		15
						14	4					
03	6882 X	5344	-0-	-1538	-0-	840	1	Y	467	461 0		21
						23	4					
04	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	736	1	Y	684	679 0		26
						20	4					
*05	6882 X	4412	-0-	-2470	-0-	552	1	Y	452	461 0		17
						45	4					
*06	6420 X	3938	-0-	-2482	-0-	510	1	Y	325	327 0		15
						21	4					
07	6634 X	3600	-0-	-3034	-0-	418	1	Y	294	296 0		13
						12	4					
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	474	1	Y	274	275 0		12
						14	4					
09	5130 X	4043	-0-	-1087	-0-	470	1	Y	311	308 0		15
						10	4					
10	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	565	1	Y	309	310 0		14
						17	4					
11	4230 X	1811	-0-	-2419	-0-	269	1	Y	126	134 0		6
						18	4					
12	4371 X	3279	-0-	-1092	-0-	599	1	Y	274	268 0		12
						88	4					
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	530	1	Y	235	235 0		12
						30	4					

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291				
*03	4154 X	2278	-0-	-1876	-0-	61	1	Y	424	424 0		-0-
						466	9					
*04	4020 X	857	-0-	-3163	-0-	7	1	Y	450	450 0		-0-
						495	9					
*05	4154 X	716	-0-	-3438	-0-	177	3	Y	490	490 0		-0-
*06	4020 X	2421	-0-	-1599	-0-	75	1	Y	498	498 0		-0-
						548	9					
*07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	511	511 0		-0-
						562	9					
*08	2325 X	2292	-0-	-33	-0-	74	1	Y	463	463 0		-0-
						509	9					
*09	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	70	1	Y	437	437 0		-0-
						481	9					
*10	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	80	1	Y	439	439 0		-0-
						483	9					
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	411	411 0		-0-
						452	9					
*12	2418 X	1225	-0-	-1193	-0-	47	1	Y	280	280 0		-0-
						308	9					
01	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	1	1	Y	3	3 0		-0-
						3	9					

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 #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	270 N	79	-0-	-191	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	99	3	47	9	Y	43	43	0			-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

*02	2323 X	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

*02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	489	1	1613	3	Y	314	332	0			12
						11	4	345	9							
03	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	515	1	1690	3	Y	365	361	0			16
						14	4	402	9							
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	498	1	2098	3	Y	353	356	0			13
						13	4	388	9							
*05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	532	1	1946	3	Y	658	647	0			24
						42	4	724	9							
*06	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	508	1	1461	3	Y	293	304	0			13
						18	4	322	9							
07	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	513	1	1995	3	Y	403	399	0			17
						14	4	443	9							
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	495	1	2932	3	Y	406	406	0			17
						15	4	447	9							
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	443	1	2626	3	Y	424	420	0			21
						9	4	466	9							
10	3224 X	3134	-0-	-90	-0-	498	1	2202	3	Y	382	385	0			18
						14	4	420	9							
11	3780 X	2069	-0-	-1711	-0-	547	1	1087	3	Y	364	366	0			16
						35	4	400	9							
12	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	587	1	557	3	Y	139	149	0			6
						86	4	153	9							
01	3906 X	2805	-0-	-1101	-0-	496	1	2151	3	Y	119	119	0			6
						27	4	131	9							

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 #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	4030 X	3470	-0-	-560	-0-	488	1	2433	3	Y	499	499 0	-0-
						549	9						
*04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	422	1	2936	3	Y	468	468 0	-0-
						515	9						
*05	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	376	1	2680	3	Y	449	449 0	-0-
						494	9						
*06	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	347	1	2198	3	Y	368	368 0	-0-
						405	9						
*07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	352	1	2201	3	Y	477	477 0	-0-
						525	9						
*08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	318	1	2212	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						
*09	3930 X	2557	-0-	-1373	-0-	300	1	1806	3	Y	410	410 0	-0-
						451	9						
*10	3627 X	2964	-0-	-663	-0-	419	1	2030	3	Y	468	468 0	-0-
						515	9						
*11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	396	1	2380	3	Y	489	489 0	-0-
						538	9						
*12	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	372	1	2037	3	Y	486	486 0	-0-
						535	9						
01	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	217	1	2078	3	Y	497	497 0	-0-
						547	9						

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439			
*03	868 X	117	-0-	-751	-0-	37	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
*04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	69	69 0	-0-
						76	9						
*05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	85	85 0	-0-
						94	9						
*06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	54	54 0	-0-
						59	9						
*07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	Y	18	18 0	-0-
						20	9						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13565 - 18512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	591	1 10486	3	Y	2978	3210	0				114
						13	4 3276	9								
03	28954 X	14431	-0-	-14523	-0-	570	1 10612	3	Y	2938	2919	0				133
						17	4 3232	9								
04	27180 X	12308	-0-	-14872	-0-	474	1 8958	3	Y	2603	2638	0				98
						13	4 2863	9								
*05	19933 X	14937	-0-	-4996	-0-	873	1 11570	3	Y	2200	2217	0				81
						74	4 2420	9								
*06	17760 X	14787	-0-	-2973	-0-	939	1 11805	3	Y	1813	1812	0				82
						49	4 1994	9								
07	15841 X	13237	-0-	-2604	-0-	798	1 10677	3	Y	1578	1592	0				68
						26	4 1736	9								
08	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	597	1 9886	3	Y	1411	1418	0				61
						19	4 1552	9								
09	17400 X	13024	-0-	-4376	-0-	670	1 10637	3	Y	1547	1533	0				75
						15	4 1702	9								
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	982	1 12432	3	Y	1902	1889	0				88
						32	4 2092	9								
11	14790 X	13893	-0-	-897	-0-	1032	1 10608	3	Y	1981	1980	0				89
						74	4 2179	9								
12	13454 X	12207	-0-	-1247	-0-	1016	1 8766	3	Y	2069	2068	0				90
						149	4 2276	9								
01	15531 X	10511	-0-	-5020	-0-	811	1 7492	3	Y	1965	1952	0				103
						46	4 2162	9								

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301						
*03	7719 X	5398	-0-	-2321	-0-	5292	3 106	9	N	96	96	0				-0-
*04	6840 X	5854	-0-	-986	-0-	5665	3 189	9	N	172	172	0				-0-
*05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5740	3 193	9	N	175	175	0				-0-
*06	5730 X	2189	-0-	-3541	-0-	2189	3		N	-0-						-0-
*07	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7617	3 68	9	N	62	62	0				-0-
08	5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5097	3 36	9	N	33	33	0				-0-
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5483	3 65	9	N	59	59	0				-0-
*10	7719 X	4743	-0-	-2976	-0-	4698	3 45	9	N	41	41	0				-0-
*11	7470 X	4395	-0-	-3075	-0-	4382	3 13	9	N	12	12	0				-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-						-0-
01	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234	3		N	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELL #:		3H	RRCID ->	271148	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.	13073 - 18879
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	502 1 11 4	3898 3 450 9	Y	409	446 0	16
03	5022 X	5005	-0-	-17	-0-	555 1 15 4	4032 3 403 9	Y	366	365 0	17
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	542 1 15 4	4426 3 411 9	Y	374	377 0	14
*05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	584 1 48 4	4460 3 711 9	Y	646	636 0	24
*06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	601 1 27 4	4754 3 611 9	Y	555	554 0	25
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	559 1 17 4	4588 3 515 9	Y	468	473 0	20
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	436 1 13 4	4589 3 513 9	Y	466	466 0	20
09	7050 X	5377	-0-	-1673	-0-	475 1 10 4	4358 3 534 9	Y	485	481 0	24
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	596 1 18 4	5207 3 583 9	Y	530	529 0	25
11	6000 X	4882	-0-	-1118	-0-	552 1 38 4	3753 3 539 9	Y	490	493 0	22
12	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	668 1 98 4	4693 3 631 9	Y	574	571 0	25
01	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	683 1 38 4	4949 3 459 9	Y	417	420 0	22

FRANK MALEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271162	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12549	PERF.	13046 - 18534
*03	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	26359 3	2454 9	Y	2231	2231 0	-0-		
*04	65674 X	65674	-0-	-0-	-0-	59282 3	6392 9	Y	5811	5811 0	-0-		
*05	69369 X	69369	-0-	-0-	-0-	62862 3	6507 9	Y	5915	5915 0	-0-		
*06	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	54402 3	5200 9	Y	4727	4727 0	-0-		
07	54372 X	54372	-0-	-0-	-0-	49267 3	5105 9	Y	4641	4641 0	-0-		
*08	50324 X	50324	-0-	-0-	-0-	45741 3	4583 9	Y	4166	4166 0	-0-		
09	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	42171 3	3509 9	Y	3190	3190 0	-0-		
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	41428 3	3455 9	Y	3141	3141 0	-0-		
*11	42157 X	42157	-0-	-0-	-0-	39081 3	3076 9	Y	2796	2796 0	-0-		
12	39671 X	39671	-0-	-0-	-0-	36849 3	2822 9	Y	2565	2565 0	-0-		
01	35420 X	35420	-0-	-0-	-0-	32976 3	2444 9	Y	2222	2222 0	-0-		

WESSENDORFF 02		WELL #:		04H	RRCID ->	271207	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	13350 - 20478
*03	5859 X	3656	-0-	-2203	-0-	41 1 407 9	3208 3	Y	370	370 0	-0-		
*04	5250 X	1530	-0-	-3720	-0-	19 1 149 9	1362 3	Y	135	135 0	-0-		
*05	6634 X	1978	-0-	-4656	-0-	31 1 141 9	1806 3	Y	128	128 0	-0-		
*06	6420 X	1514	-0-	-4906	-0-	27 1 98 9	1389 3	Y	89	89 0	-0-		
*07	6634 X	184	-0-	-6450	-0-	2 1 97 9	85 3	Y	88	88 0	-0-		
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	11 3	32 9	Y	29	29 0	-0-		
*09	1920 X	1446	-0-	-474	-0-	38 1 227 9	1181 3	Y	206	206 0	-0-		
*10	1984 X	885	-0-	-1099	-0-	28 1 77 9	780 3	Y	70	70 0	-0-		
*11	1500 X	808	-0-	-692	-0-	23 1 173 9	612 3	Y	157	157 0	-0-		
*12	1488 X	930	-0-	-558	-0-	35 1 111 9	784 3	Y	101	101 0	-0-		
01	1488 X	755	-0-	-733	-0-	25 1 164 9	566 3	Y	149	149 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	10013 X	1578	-0-	-8435	-0-	16	1	1261	3	Y	274	274	0		-0-
						301	9								
*04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-				-0-
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-				-0-
*06	7890 X	6633	-0-	-1257	-0-	110	1	5736	3	Y	715	715	0		-0-
						787	9								
*07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	145	1	6110	3	Y	745	745	0		-0-
						820	9								
*08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	136	1	4577	3	Y	585	585	0		-0-
						644	9								
*09	6630 X	1334	-0-	-5296	-0-	28	1	918	3	Y	353	353	0		-0-
						388	9								
*10	7037 X	279	-0-	-6758	-0-	7	1	198	3	Y	67	67	0		-0-
						74	9								
*11	6810 X	5804	-0-	-1006	-0-	181	1	4860	3	Y	694	694	0		-0-
						763	9								
*12	7037 X	4552	-0-	-2485	-0-	161	1	3767	3	Y	567	567	0		-0-
						624	9								
01	5332 X	3865	-0-	-1467	-0-	130	1	3100	3	Y	577	577	0		-0-
						635	9								

MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12203		PERF.12284 - 17459					
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	434	1	1582	3	Y	579	582	0		7
						10	4	637	9						
03	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	441	1	1480	3	Y	461	462	0		6
						5	4	507	9						
04	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	479	1	1671	3	Y	600	598	0		8
						5	4	660	9						
*05	3193 X	1429	-0-	-1764	-0-	498	1	488	3	Y	399	401	0		6
						4	4	439	9						
*06	3090 X	2174	-0-	-916	-0-	138	1	1789	3	Y	220	224	0		2
						5	4	242	9						
07	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	578	1	956	3	Y	483	481	0		4
						11	4	531	9						
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	491	1	1639	3	Y	401	401	0		4
						12	4	441	9						
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	603	1	2365	3	Y	840	836	0		8
						3	4	924	9						
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	550	1	1838	3	Y	716	717	0		7
						20	4	788	9						
11	2490 X	1273	-0-	-1217	-0-	237	1	573	3	Y	419	420	0		6
						2	4	461	9						
12	4030 X	1842	-0-	-2188	-0-	263	1	1108	3	Y	416	415	0		7
						13	4	458	9						
01	4030 X	1065	-0-	-2965	-0-	230	1	434	3	Y	347	348	0		6
						19	4	382	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	434	1	2452	3	Y	852	854	0	10
						10	4	937	9					
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	380	1	3161	3	Y	752	752	0	10
						5	4	827	9					
04	4170 X	2918	-0-	-1252	-0-	316	1	1991	3	Y	552	555	0	7
						4	4	607	9					
*05	4247 X	1362	-0-	-2885	-0-	377	1	741	3	Y	219	223	0	3
						3	4	241	9					
*06	4230 X	3188	-0-	-1042	-0-	294	1	2267	3	Y	563	560	0	6
						8	4	619	9					
07	4371 X	4307	-0-	-64	-0-	653	1	2670	3	Y	883	881	0	8
						13	4	971	9					
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	631	1	2380	3	Y	792	793	0	7
						15	4	871	9					
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	592	1	2160	3	Y	988	985	0	10
						3	4	1087	9					
10	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	607	1	2424	3	Y	943	944	0	9
						22	4	1037	9					
11	4170 X	3569	-0-	-601	-0-	379	1	2353	3	Y	757	756	0	10
						4	4	833	9					
12	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	409	1	2715	3	Y	837	833	0	14
						20	4	921	9					
01	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	439	1	2397	3	Y	566	570	0	10
						37	4	623	9					

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

*02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	514	1	1460	3	Y	732	739	0	9
						12	4	805	9					
03	3906 X	244	-0-	-3662	-0-	48	1	130	3	Y	59	67	0	1
						1	4	65	9					
04	4470 X	2665	-0-	-1805	-0-	359	1	1588	3	Y	649	642	0	8
						4	4	714	9					
*05	4619 X	931	-0-	-3688	-0-	296	1	494	3	Y	126	132	0	2
						2	4	139	9					
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-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	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	277	1	1940	3	Y	300	295	0	5
						14	4	330	9					
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	417	1	2086	3	Y	490	487	0	8
						35	4	539	9					

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

*03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2579	3	366	9	Y	333	333	0	-0-
*04	3150 X	1481	-0-	-1669	-0-	1378	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
*05	3441 X	1669	-0-	-1772	-0-	1533	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
*06	3330 X	2118	-0-	-1212	-0-	1850	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2211	3	548	9	Y	498	498	0	-0-
*08	2945 X	1532	-0-	-1413	-0-	1323	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
09	2130 X	12	-0-	-2118	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	2759 X	2279	-0-	-480	-0-	2052	3	227	9	Y	206	206	0	-0-
*11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2698	3	428	9	Y	389	389	0	-0-
12	2759 X	1998	-0-	-761	-0-	1750	3	248	9	Y	225	225	0	-0-
01	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	1940	3	279	9	Y	254	254	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 #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	702 1	2430 3	Y	299	304 0				12
						16 4	329 9							
03	2511 X	2202	-0-	-309	-0-	701 1	1219 3	Y	240	243 0				9
						18 4	264 9							
04	2400 X	1802	-0-	-598	-0-	636 1	980 3	Y	159	163 0				5
						11 4	175 9							
*05	3844 X	1888	-0-	-1956	-0-	642 1	1073 3	Y	136	136 0				5
						23 4	150 9							
*06	3720 X	1930	-0-	-1790	-0-	569 1	1147 3	Y	175	176 0				4
						21 4	193 9							
07	3844 X	2239	-0-	-1605	-0-	688 1	1156 3	Y	341	342 0				3
						20 4	375 9							
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	641 1	1070 3	Y	515	511 0				7
						18 4	567 9							
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	643 1	1831 3	Y	531	533 0				5
						13 4	584 9							
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	603 1	774 3	Y	575	576 0				4
						7 4	633 9							
11	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1069 1	10421 3	Y	723	721 0				6
						24 4	795 9							
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	795 1	4447 3	Y	894	893 0				7
						9 4	983 9							
01	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	576 1	1460 3	Y	725	724 0				8
						43 4	798 9							

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	13237	PERF.13325	- 19928
*03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1177 3	169 9	Y	154	154 0		-0-
*04	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1102 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
*05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1140 3	157 9	Y	143	143 0		-0-
*06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	875 3	128 9	Y	116	116 0		-0-
*07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1020 3	143 9	Y	130	130 0		-0-
*08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	525 3	74 9	Y	67	67 0		-0-
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	641 3	134 9	Y	122	122 0		-0-
*10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	918 3	183 9	Y	166	166 0		-0-
*11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1088 3	187 9	Y	170	170 0		-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	997 3	179 9	Y	163	163 0		-0-
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	926 3	191 9	Y	174	174 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	523 1	309 3	436	Y	436	440 0		5
						12 4	480 9						
03	3503 X	998	-0-	-2505	-0-	508 1	79 3	368	Y	368	368 0		5
						6 4	405 9						
04	3390 X	560	-0-	-2830	-0-	311 1	56 3	173	Y	173	176 0		2
						3 4	190 9						
*05	3503 X	609	-0-	-2894	-0-	289 1	283 3	32	Y	32	34 0		-0-
						2 4	35 9						
*06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	493 1	4737 3	1488	Y	1488	1472 0		16
						16 4	1637 9						
07	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	1247 1	13006 3	5153	Y	5153	5122 0		47
						29 4	5668 9						
08	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1049 1	9718 3	3879	Y	3879	3891 0		35
						27 4	4267 9						
09	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	876 1	6903 3	1228	Y	1228	1251 0		12
						6 4	1351 9						
10	20057 X	8495	-0-	-11562	-0-	805 1	6045 3	1468	Y	1468	1465 0		15
						30 4	1615 9						
11	19320 X	7726	-0-	-11594	-0-	770 1	5004 3	1766	Y	1766	1757 0		24
						9 4	1943 9						
12	19964 X	7275	-0-	-12689	-0-	663 1	4541 3	1853	Y	1853	1846 0		31
						33 4	2038 9						
01	15066 X	5733	-0-	-9333	-0-	515 1	3733 3	1311	Y	1311	1320 0		22
						43 4	1442 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453
*02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	512 1	1609 3	550	Y	550	559 0	7
						12 4	605 9					
03	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	613 1	1502 3	375	Y	375	377 0	5
						7 4	413 9					
04	4020 X	3166	-0-	-854	-0-	582 1	2145 3	394	Y	394	394 0	5
						6 4	433 9					
*05	4154 X	3592	-0-	-562	-0-	612 1	2549 3	386	Y	386	385 0	6
						6 4	425 9					
*06	4020 X	3238	-0-	-782	-0-	408 1	2417 3	366	Y	366	368 0	4
						10 4	403 9					
07	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	677 1	2119 3	357	Y	357	358 0	3
						13 4	393 9					
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	314 1	989 3	153	Y	153	155 0	1
						7 4	168 9					
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			-0-	Y	-0-	1 0	-0-
10	3596 X	2330	-0-	-1266	-0-	189 1	1814 3	291	Y	291	288 0	3
						7 4	320 9					
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	763 1	4081 3	525	Y	525	521 0	7
						8 4	578 9					
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	401 1	2862 3	517	Y	517	515 0	9
						20 4	569 9					
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	527 1	2757 3	608	Y	608	607 0	10
						44 4	669 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	46	1	1343	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
*04	2520 X	1950	-0-	-570	-0-	53	1	1425	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
*05	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	64	1	1637	3	Y	473	473	0	-0-
						520	9							
*06	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	61	1	1447	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
*07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	479	479	0	-0-
						527	9							
*08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
*09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	3	Y	477	477	0	-0-
						525	9							
*10	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80	1	1695	3	Y	496	496	0	-0-
						546	9							
*11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-	55	1	1315	3	Y	454	454	0	-0-
						499	9							
*12	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	57	1	1187	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
01	2294 N	1097	-0-	-1197	-0-	45	1	521	3	Y	483	483	0	-0-
						531	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	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 F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115						
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	800	1	2264	3	Y	1147	1150	0	52
						128	4	1262	9					
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	744	1	3329	3	Y	1130	1129	0	53
						61	4	1243	9					
10	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	729	1	4593	3	Y	1046	1047	0	52
						147	4	1151	9					
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	966	1	4355	3	Y	1058	1057	0	53
						138	4	1164	9					
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	830	1	3712	3	Y	951	963	0	41
						103	4	1046	9					
01	6634 X	4393	-0-	-2241	-0-	427	1	2827	3	Y	944	931	0	54
						101	4	1038	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302					
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	
*03	3658 X	3506	-0-	-152	-0-	346	1	2445	3	Y	650	650	0	-0-
						715	9							
*04	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	296	1	2250	3	Y	555	555	0	-0-
						611	9							
*05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	349	1	2500	3	Y	798	798	0	-0-
						878	9							
*06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	295	1	2603	3	Y	801	801	0	-0-
						881	9							
*07	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	254	1	2223	3	Y	745	745	0	-0-
						820	9							
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	3	Y	855	855	0	-0-
						941	9							
*09	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	327	1	2195	3	Y	864	864	0	-0-
						950	9							
*10	3844 X	3386	-0-	-458	-0-	310	1	2294	3	Y	711	711	0	-0-
						782	9							
*11	3720 X	3463	-0-	-257	-0-	393	1	2434	3	Y	578	578	0	-0-
						636	9							
*12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	388	1	2555	3	Y	606	606	0	-0-
						667	9							
01	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	360	1	2385	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098					
*02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	687	1	3255	3	Y	980	973	0	12
						16	4	1078	9					
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	706	1	3227	3	Y	1229	1225	0	16
						9	4	1352	9					
04	5370 X	4552	-0-	-818	-0-	656	1	3028	3	Y	783	789	0	10
						7	4	861	9					
*05	5580 X	1176	-0-	-4404	-0-	551	1	474	3	Y	134	142	0	2
						4	4	147	9					
*06	5400 X	2291	-0-	-3109	-0-	377	1	1344	3	Y	511	507	0	6
						8	4	562	9					
07	5580 X	4006	-0-	-1574	-0-	627	1	2329	3	Y	944	941	0	9
						12	4	1038	9					
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	590	1	1721	3	Y	884	885	0	8
						14	4	972	9					
09	4560 X	3240	-0-	-1320	-0-	604	1	1829	3	Y	731	732	0	7
						3	4	804	9					
10	4030 X	3411	-0-	-619	-0-	620	1	1986	3	Y	712	712	0	7
						22	4	783	9					
11	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	595	1	2072	3	Y	748	745	0	10
						6	4	823	9					
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	594	1	2438	3	Y	1049	1041	0	18
						29	4	1154	9					
01	3410 X	1464	-0-	-1946	-0-	459	1	455	3	Y	465	475	0	8
						38	4	512	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	709 1	4176 3	Y	682	690 0	8
						16 4	750 9				
03	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	786 1	4566 3	Y	798	796 0	10
						10 4	878 9				
04	6960 X	5476	-0-	-1484	-0-	706 1	3992 3	Y	700	701 0	9
						8 4	770 9				
*05	7192 X	6229	-0-	-963	-0-	751 1	4655 3	Y	741	739 0	11
						8 4	815 9				
*06	6960 X	5786	-0-	-1174	-0-	557 1	4247 3	Y	878	879 0	10
						16 4	966 9				
07	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	816 1	4847 3	Y	1222	1221 0	11
						17 4	1344 9				
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	778 1	4765 3	Y	1010	1012 0	9
						19 4	1111 9				
09	6780 X	6147	-0-	-633	-0-	670 1	4378 3	Y	995	994 0	10
						4 4	1095 9				
10	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	782 1	5555 3	Y	1174	1172 0	12
						29 4	1291 9				
11	6810 X	6408	-0-	-402	-0-	733 1	4662 3	Y	914	914 0	12
						8 4	1005 9				
12	7037 X	6804	-0-	-233	-0-	698 1	4897 3	Y	1067	1061 0	18
						35 4	1174 9				
01	7657 X	5743	-0-	-1914	-0-	610 1	4187 3	Y	814	818 0	14
						51 4	895 9				

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

*03	6293 X	4524	-0-	-1769	-0-	50 1	3901 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
*04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	54 1	4553 3	Y	992	992 0	-0-
						1091 9					
*05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	54 1	3691 3	Y	917	917 0	-0-
						1009 9					
*06	4350 X	4260	-0-	-90	-0-	61 1	3515 3	Y	622	622 0	-0-
						684 9					
*07	5828 X	4129	-0-	-1699	-0-	67 1	3601 3	Y	419	419 0	-0-
						461 9					
*08	5859 X	3939	-0-	-1920	-0-	92 1	3478 3	Y	335	335 0	-0-
						369 9					
*09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	154 1	7401 3	Y	318	318 0	-0-
						350 9					
*10	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	274 1	8641 3	Y	246	246 0	-0-
						271 9					
*11	4230 X	3390	-0-	-840	-0-	65 1	3140 3	Y	168	168 0	-0-
						185 9					
*12	6324 X	1228	-0-	-5096	-0-	20 1	986 3	Y	202	202 0	-0-
						222 9					
01	6324 X	1844	-0-	-4480	-0-	41 1	1574 3	Y	208	208 0	-0-
						229 9					

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2553 3	488 9	Y	444	444 0	-0-
*04	3480 X	2136	-0-	-1344	-0-	1745 3	391 9	Y	355	355 0	-0-
*05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2573 3	1891 9	Y	1719	1719 0	-0-
*06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2301 3	892 9	Y	811	811 0	-0-
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2267 3	732 9	Y	665	665 0	-0-
*08	4557 X	2472	-0-	-2085	-0-	2131 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
09	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2398 3	277 9	Y	252	252 0	-0-
10	4526 X	2668	-0-	-1858	-0-	2467 3	201 9	Y	183	183 0	-0-
*11	3270 X	2711	-0-	-559	-0-	2500 3	211 9	Y	192	192 0	-0-
12	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2415 3	202 9	Y	184	184 0	-0-
01	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2181 3	256 9	Y	233	233 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2302	3	942	9	Y	856	856	0			-0-
*04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2120	3	859	9	Y	781	781	0			-0-
*05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	1748	3	859	9	Y	781	781	0			-0-
*06	3180 X	2804	-0-	-376	-0-	2008	3	796	9	Y	724	724	0			-0-
*07	3286 X	1656	-0-	-1630	-0-	733	3	923	9	Y	839	839	0			-0-
*08	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	1800	3	829	9	Y	754	754	0			-0-
*09	3030 X	2587	-0-	-443	-0-	1747	3	840	9	Y	764	764	0			-0-
*10	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	1421	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
*11	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	1760	3	805	9	Y	732	732	0			-0-
12	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	1494	3	799	9	Y	726	726	0			-0-
01	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	1574	3	803	9	Y	730	730	0			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	164	1	957	3	Y	258	258	0			-0-
						284	9									
*04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	64	1	1299	3	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
*05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	65	1	1247	3	Y	273	273	0			-0-
						300	9									
*06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	3	Y	230	230	0			-0-
						253	9									
*07	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	107	1	1547	3	Y	250	250	0			-0-
						275	9									
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	1687	3	Y	395	395	0			-0-
						435	9									
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	3	Y	328	328	0			-0-
						361	9									
*10	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	85	1	1117	3	Y	313	313	0			-0-
						344	9									
*11	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	108	1	1349	3	Y	311	311	0			-0-
						342	9									
*12	2046 N	1617	-0-	-429	-0-	72	1	1169	3	Y	342	342	0			-0-
						376	9									
01	1550 N	601	-0-	-949	-0-	3	1	187	3	Y	374	374	0			-0-
						411	9									

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

*03	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	415	1	2125	3	Y	339	339	0			-0-
						373	9									
*04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	300	1	2155	3	Y	310	310	0			-0-
						341	9									
*05	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	307	1	2246	3	Y	322	322	0			-0-
						354	9									
*06	3240 X	2635	-0-	-605	-0-	313	1	2007	3	Y	286	286	0			-0-
						315	9									
*07	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	293	1	1855	3	Y	316	316	0			-0-
						348	9									
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	2670 X	20	-0-	-2650	-0-	6	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41	41	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHEDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	234	1	1603	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	183	1	1370	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
*05	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	189	1	1299	3	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
*06	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	166	1	1456	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
*07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	181	1	1580	3	Y	505	505	0	-0-
						556	9							
*08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	196	1	1457	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
*09	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	204	1	1351	3	Y	437	437	0	-0-
						481	9							
*10	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	218	1	1585	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
*11	2040 N	496	-0-	-1544	-0-	109	3	387	9	Y	352	352	0	-0-
*12	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	179	1	1333	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
01	2604 X	1656	-0-	-948	-0-	156	1	1152	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	3162 X	2385	-0-	-777	-0-	362	1	1808	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
*04	3480 X	2330	-0-	-1150	-0-	249	1	1802	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*05	3596 X	1667	-0-	-1929	-0-	178	1	1305	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
*06	3480 X	2352	-0-	-1128	-0-	280	1	1790	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
*07	3286 X	1610	-0-	-1676	-0-	197	1	1239	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
*08	2387 X	175	-0-	-2212	-0-	18	1	129	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	457	1	2769	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
*10	2418 X	2027	-0-	-391	-0-	297	1	1465	3	Y	241	241	0	-0-
						265	9							
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	402	1	2501	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
*12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	668	1	3785	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
01	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	274	1	2653	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MENSIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	173	1	1020	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1107	3	Y	454	454	0	-0-
						499	9							
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	Y	744	744	0	-0-
						818	9							
*06	1620 N	170	-0-	-1450	-0-	23	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	118	1	1626	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
*09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	1987	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
*11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	98	1	1227	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
*12	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	75	1	1187	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
01	1767 N	939	-0-	-828	-0-	31	1	504	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061					
*03	3782 X	2100	-0-	-1682	-0-	1968	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
*04	3120 X	927	-0-	-2193	-0-	863	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
*05	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	1636	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
*06	2730 X	1828	-0-	-902	-0-	1644	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
07	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	1441	3	747	9	Y	679	679	0	-0-
*08	2325 X	1757	-0-	-568	-0-	1054	3	703	9	Y	639	639	0	-0-
09	1920 X	1010	-0-	-910	-0-	838	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
10	2201 X	1398	-0-	-803	-0-	1258	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
*11	2130 X	1747	-0-	-383	-0-	1481	3	266	9	Y	242	242	0	-0-
12	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	381	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2440	3	385	9	Y	350	350	0	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431					
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	877	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
*05	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	35	1	2317	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	21	1	1214	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
*08	2139 N	1168	-0-	-971	-0-	23	1	867	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
*09	1590 N	1175	-0-	-415	-0-	18	1	881	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
*10	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	20	1	682	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
*12	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	13	1	666	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
01	1054 N	353	-0-	-701	-0-	57	3	296	9	Y	269	269	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	133	3	565	9	Y	514	514	0	-0-
*04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	134	3	580	9	Y	527	527	0	-0-
*05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	124	3	582	9	Y	529	529	0	-0-
*06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	57	3	635	9	Y	577	577	0	-0-
*07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	72	3	747	9	Y	679	679	0	-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	61	3	711	9	Y	646	646	0	-0-
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61	3	670	9	Y	609	609	0	-0-
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	3	Y	851	851	0	-0-
						936	9							
*11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	3	Y	670	670	0	-0-
						737	9							
*12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	43	1	2156	3	Y	774	774	0	-0-
						851	9							
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	593	593	0	-0-
						652	9							

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881						
*03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	480	1	1358	3	Y	300	300	0	-0-
						330	9							
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	372	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
*05	3100 N	9675	-0-	6575	6575	794	1	5163	3	Y	3380	3380	0	-0-
						3718	9							
*06	3000 N	3769	-0-	769	7344	2313	1	203	3	Y	1139	1139	0	-0-
						1253	9							
*07	3100 N	1277	-0-	-1823	5521	789	1	72	3	Y	378	378	0	-0-
						416	9							
*08	6265 X	744	-0-	-5521	-0-	492	1	34	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
*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-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981						
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	169	1	466	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	292	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
*05	1054 N	474	-0-	-580	-0-	26	1	186	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							
*06	810 N	685	-0-	-125	-0-	330	1	37	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
*07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1041	1	53	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	532	1	29	3	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7475	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
*04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5386	3	216	9	Y	196	196 0	-0-
*05	6386 X	4572	-0-	-1814	-0-	4572	3			Y	-0-		-0-
*06	6180 X	3221	-0-	-2959	-0-	3100	3	121	9	Y	110	110 0	-0-
07	6386 X	3329	-0-	-3057	-0-	3171	3	158	9	Y	144	144 0	-0-
*08	6386 X	4663	-0-	-1723	-0-	4420	3	243	9	Y	221	221 0	-0-
09	5610 X	3587	-0-	-2023	-0-	3426	3	161	9	Y	146	146 0	-0-
10	4495 X	322	-0-	-4173	-0-	234	3	88	9	Y	80	80 0	-0-
*11	4530 X	1954	-0-	-2576	-0-	1935	3	19	9	Y	17	17 0	-0-
12	4681 X	1567	-0-	-3114	-0-	1567	3			Y	-0-		-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

*03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	74	1	5650	3	Y	818	818 0	-0-
						900	9						
*04	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	70	1	5605	3	Y	563	563 0	-0-
						619	9						
*05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	88	1	5662	3	Y	690	690 0	-0-
						759	9						
*06	6240 X	5996	-0-	-244	-0-	89	1	5036	3	Y	792	792 0	-0-
						871	9						
*07	6448 X	6171	-0-	-277	-0-	97	1	5225	3	Y	772	772 0	-0-
						849	9						
*08	6448 X	6437	-0-	-11	-0-	123	1	4728	3	Y	1442	1442 0	-0-
						1586	9						
*09	6240 X	5148	-0-	-1092	-0-	90	1	4380	3	Y	616	616 0	-0-
						678	9						
*10	6448 X	4008	-0-	-2440	-0-	96	1	3111	3	Y	728	728 0	-0-
						801	9						
*11	6180 X	3824	-0-	-2356	-0-	62	1	3093	3	Y	608	608 0	-0-
						669	9						
*12	6386 X	3553	-0-	-2833	-0-	63	1	2906	3	Y	531	531 0	-0-
						584	9						
01	6386 X	4111	-0-	-2275	-0-	88	1	3395	3	Y	571	571 0	-0-
						628	9						

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

*03	7874 X	5506	-0-	-2368	-0-	5052	3	454	9	Y	413	413 0	-0-
*04	7290 X	4023	-0-	-3267	-0-	3588	3	435	9	Y	395	395 0	-0-
*05	7595 X	475	-0-	-7120	-0-	163	3	312	9	Y	284	284 0	-0-
*06	7350 X	4414	-0-	-2936	-0-	2820	3	1594	9	Y	1449	1449 0	-0-
07	5921 X	1292	-0-	-4629	-0-	1157	3	135	9	Y	123	123 0	-0-
*08	5704 X	52	-0-	-5652	-0-	44	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
*09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-		-0-
10	4557 X	1878	-0-	-2679	-0-	1350	3	528	9	Y	480	480 0	-0-
*11	4380 X	1858	-0-	-2522	-0-	1079	3	779	9	Y	708	708 0	-0-
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1074	3	692	9	Y	629	629 0	-0-
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1854	3	927	9	Y	843	843 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4209	3	642	9	Y	584	584 0	-0-
*04	5070 X	2745	-0-	-2325	-0-	2463	3	282	9	Y	256	256 0	-0-
*05	5518 X	2447	-0-	-3071	-0-	2125	3	322	9	Y	293	293 0	-0-
*06	5340 X	2350	-0-	-2990	-0-	2255	3	95	9	Y	86	86 0	-0-
07	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3690	3	292	9	Y	265	265 0	-0-
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-		-0-
09	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	2428	3	253	9	Y	230	230 0	-0-
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	8559	3	765	9	Y	695	695 0	-0-
*11	3840 X	1899	-0-	-1941	-0-	1680	3	219	9	Y	199	199 0	-0-
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6975	3	361	9	Y	328	328 0	-0-
01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	9402	3	928	9	Y	844	844 0	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931			
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	860	3	405	9	Y	368	368 0	-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	632	3	233	9	Y	212	212 0	-0-
*05	1333 N	326	-0-	-1007	-0-	298	3	28	9	Y	25	25 0	-0-
*06	1140 N	941	-0-	-199	-0-	790	3	151	9	Y	137	137 0	-0-
07	899 N	170	-0-	-729	-0-	136	3	34	9	Y	31	31 0	-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	389	3	74	9	Y	67	67 0	-0-
09	1020 N	124	-0-	-896	-0-	57	3	67	9	Y	61	61 0	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	244	3	238	9	Y	216	216 0	-0-
*11	450 N	133	-0-	-317	-0-	81	3	52	9	Y	47	47 0	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	47	3	127	9	Y	115	115 0	-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	61	3	376	9	Y	342	342 0	-0-

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348			
*02	T. A.	461	-0-	461	461	44	1	383	3	Y	30	29 0	1
						1	4	33	9				
03	T. A.	1820	-0-	1820	2281	472	1	1156	3	Y	165	164 0	2
						10	4	182	9				
04	T. A.	2000	-0-	2000	4281	335	1	1523	3	Y	124	124 0	2
						6	4	136	9				
*05	T. A.	235	-0-	235	4516	79	1	137	3	Y	16	18 0	-0-
						1	4	18	9				
*06	10689 X	6173	-0-	-4516	-0-	549	1	5348	3	Y	233	229 0	4
						20	4	256	9				
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	947	1	1327	3	Y	168	169 0	3
						15	4	185	9				
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	395	1	1292	3	Y	115	116 0	2
						6	4	127	9				
09	7350 X	1729	-0-	-5621	-0-	367	1	1247	3	Y	101	101 0	2
						4	4	111	9				
10	6386 X	1807	-0-	-4579	-0-	361	1	1272	3	Y	148	147 0	3
						11	4	163	9				
11	6180 X	1597	-0-	-4583	-0-	405	1	1039	3	Y	133	133 0	3
						7	4	146	9				
12	2480 X	1579	-0-	-901	-0-	408	1	1021	3	Y	125	126 0	2
						12	4	138	9				
01	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	296	1	1026	3	Y	119	119 0	2
						10	4	131	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3298	3 9	Y	3	3 0	-0-
*04	4980 X	1867	-0-	-3113	-0-	1732	3 9	Y	123	123 0	-0-
*05	5146 X	1294	-0-	-3852	-0-	1294	3 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3270 X	2527	-0-	-743	-0-	2438	3 9	Y	81	81 0	-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3404	3 9	Y	253	253 0	-0-
*08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3206	3 9	Y	226	226 0	-0-
09	2610 X	1993	-0-	-617	-0-	1846	3 9	Y	134	134 0	-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3649	3 9	Y	278	278 0	-0-
*11	3570 X	2578	-0-	-992	-0-	2380	3 9	Y	180	180 0	-0-
12	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	2060	3 9	Y	212	212 0	-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

*02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	463	1 4	Y	699	715 0	29
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	508	1 4	Y	832	831 0	30
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	451	1 4	Y	660	671 0	19
*05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	492	1 4	Y	470	472 0	17
*06	5610 X	3847	-0-	-1763	-0-	606	1 4	Y	325	334 0	8
07	5797 X	1334	-0-	-4463	-0-	639	1 4	Y	463	467 0	4
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	590	1 4	Y	225	226 0	3
09	6960 X	2154	-0-	-4806	-0-	631	1 4	Y	30	33 0	-0-
10	6324 X	915	-0-	-5409	-0-	216	1 4	Y	7	7 0	-0-
11	3840 X	28	-0-	-3812	-0-	9	1 4	Y	1	1 0	-0-
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1 4	Y	1025	1017 0	8
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	751	1 4	Y	637	638 0	7

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	285 1	1780 3	202 9	Y	184	182 0		4
						3 4	202 9						
03	4185 X	1305	-0-	-2880	-0-	177 1	919 3	205 9	Y	186	188 0		2
						4 4	205 9						
04	2880 X	1569	-0-	-1311	-0-	207 1	1163 3	195 9	Y	177	176 0		3
						4 4	195 9						
*05	2976 X	749	-0-	-2227	-0-	82 1	608 3	58 9	Y	53	55 0		1
						1 4	58 9						
*06	2880 X	571	-0-	-2309	-0-	69 1	416 3	84 9	Y	76	76 0		1
						2 4	84 9						
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	310 1	2426 3	391 9	Y	355	350 0		6
						6 4	391 9						
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	193 1	1842 3	395 9	Y	359	359 0		6
						3 4	395 9						
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	491 1	3662 3	716 9	Y	651	646 0		11
						7 4	716 9						
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	477 1	3349 3	388 9	Y	353	357 0		7
						15 4	388 9						
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	462 1	2507 3	612 9	Y	556	551 0		12
						8 4	612 9						
12	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	470 1	2561 3	510 9	Y	464	468 0		8
						14 4	510 9						
01	5053 X	2461	-0-	-2592	-0-	319 1	1736 3	394 9	Y	358	359 0		7
						12 4	394 9						

 MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

*02	612 X	353	-0-	-259	-0-	244 1	47 3	59 9	Y	54	53 0		1
						3 4	59 9						
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	20 3	1 4	Y	-0-	1 0		-0-
						1 4							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	17 1	12 3		Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	356 1	145 3	5 4	Y	-0-			-0-
						5 4							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	321 1	626 3	9 4	Y	-0-			-0-
						9 4							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

 THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2356 X	1598	-0-	-758	-0-	1598	3	Y	-0-			-0-
*04	3390 X	1657	-0-	-1733	-0-	1533	3	Y	113	113	0	-0-
*05	3503 X	455	-0-	-3048	-0-	402	3	Y	48	48	0	-0-
*06	2970 X	1534	-0-	-1436	-0-	1311	3	Y	203	203	0	-0-
07	2294 X	1509	-0-	-785	-0-	1363	3	Y	133	133	0	-0-
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2897	3	Y	248	248	0	-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2783	3	Y	208	208	0	-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3042	3	Y	226	226	0	-0-
*11	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	2461	3	Y	164	164	0	-0-
12	3162 X	1291	-0-	-1871	-0-	1190	3	Y	92	92	0	-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174				
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	478	1	Y	179	182	0	7
						10	4					
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	216	213	0	10
						15	4					
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	774	1	Y	181	184	0	7
						20	4					
*05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	687	1	Y	175	176	0	6
						54	4					
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	633	1	Y	155	154	0	7
						20	4					
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	593	1	Y	166	166	0	7
						16	4					
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	443	1	Y	141	142	0	6
						13	4					
09	1920 X	1498	-0-	-422	-0-	370	1	Y	147	146	0	7
						7	4					
10	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	463	1	Y	126	127	0	6
						13	4					
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	500	1	Y	225	221	0	10
						32	4					
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	Y	341	336	0	15
						92	4					
01	1550 X	1401	-0-	-149	-0-	527	1	Y	113	122	0	6
						28	4					

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 #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	6008	-0-	6008	6008	664	1	4494	3	Y	760	732	0			29
						14	4	836	9							
03	T. A.	1459	-0-	1459	7467	525	1	820	3	Y	91	116	0			4
						14	4	100	9							
04	T. A.	6236	-0-	6236	13703	762	1	5274	3	Y	164	162	0			6
						20	4	180	9							
*05	T. A.	4207	-0-	4207	17910	708	1	3219	3	Y	203	202	0			7
						57	4	223	9							
*06	21685 X	3775	-0-	-17910	-0-	707	1	3008	3	Y	30	36	0			1
						27	4	33	9							
07	6634 X	3583	-0-	-3051	-0-	619	1	2759	3	Y	170	164	0			7
						18	4	187	9							
08	6448 X	2711	-0-	-3737	-0-	430	1	2161	3	Y	97	100	0			4
						13	4	107	9							
09	6240 X	2452	-0-	-3788	-0-	216	1	2123	3	Y	98	97	0			5
						5	4	108	9							
10	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	260	1	3306	3	Y	145	143	0			7
						8	4	160	9							
11	3810 X	3236	-0-	-574	-0-	291	1	2801	3	Y	112	114	0			5
						21	4	123	9							
12	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	346	1	2527	3	Y	152	150	0			7
						51	4	167	9							
01	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	393	1	3021	3	Y	235	230	0			12
						22	4	259	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199							
*02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	396	1	502	3	Y	93	108	0			4
						8	4	102	9							
03	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	440	1	2086	3	Y	189	184	0			9
						12	4	208	9							
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	557	1	2572	3	Y	286	284	0			11
						15	4	315	9							
*05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	597	1	2414	3	Y	272	273	0			10
						48	4	299	9							
*06	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	470	1	1960	3	Y	205	206	0			9
						18	4	226	9							
07	3162 X	2546	-0-	-616	-0-	426	1	1848	3	Y	236	235	0			10
						12	4	260	9							
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	459	1	1996	3	Y	196	198	0			8
						13	4	216	9							
09	3450 X	3108	-0-	-342	-0-	527	1	2432	3	Y	126	128	0			6
						10	4	139	9							
10	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	607	1	2141	3	Y	240	235	0			11
						17	4	264	9							
11	2670 X	2603	-0-	-67	-0-	715	1	1746	3	Y	87	94	0			4
						46	4	96	9							
12	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	783	1	1776	3	Y	236	230	0			10
						115	4	260	9							
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	872	1	1735	3	Y	252	249	0			13
						47	4	277	9							

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 #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1240 X	246	-0-	-994	-0-	79	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*04	1530 X	231	-0-	-1299	-0-	28	1	124	3	Y	72	72	0			-0-
						79	9									
*05	1581 X	724	-0-	-857	-0-	217	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
*06	240 N	200	-0-	-40	-0-	31	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	193	193	0			-0-
						212	9									
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			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-

MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13063 - 17011						
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	85	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
09	0 N	-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-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12581 - 18695						
*02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	562	1	2965	3	Y	307	313	0			13
						13	4	338	9							
03	7812 X	3524	-0-	-4288	-0-	344	1	2810	3	Y	328	329	0			12
						9	4	361	9							
04	7560 X	1853	-0-	-5707	-0-	285	1	1389	3	Y	158	165	0			5
						5	4	174	9							
*05	6107 X	4977	-0-	-1130	-0-	545	1	3902	3	Y	464	452	0			17
						20	4	510	9							
*06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	780	1	6337	3	Y	1577	1555	0			39
						37	4	1735	9							
07	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	842	1	4860	3	Y	1355	1383	0			11
						26	4	1491	9							
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	467	1	4154	3	Y	1049	1047	0			13
						14	4	1154	9							
09	10260 X	5148	-0-	-5112	-0-	457	1	3761	3	Y	836	842	0			7
						10	4	920	9							
10	9207 X	4189	-0-	-5018	-0-	436	1	3067	3	Y	618	621	0			4
						6	4	680	9							
11	8910 X	801	-0-	-8109	-0-	194	1	415	3	Y	171	174	0			1
						4	4	188	9							
12	7223 X	3251	-0-	-3972	-0-	490	1	2272	3	Y	439	437	0			3
						6	4	483	9							
01	5797 X	2527	-0-	-3270	-0-	483	1	1593	3	Y	377	376	0			4
						36	4	415	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	830	1	6522	3	Y	158	157	0		3
						10	4	174	9						
03	8122 X	5042	-0-	-3080	-0-	352	1	4541	3	Y	128	129	0		2
						8	4	141	9						
04	7440 X	150	-0-	-7290	-0-	10	1	116	3	Y	22	24	0		-0-
						24	9								
*05	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	424	1	7332	3	Y	682	674	0		8
						7	4	750	9						
*06	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	616	1	9936	3	Y	493	492	0		9
						30	4	542	9						
07	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	734	1	11025	3	Y	545	544	0		10
						17	4	600	9						
08	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	716	1	12801	3	Y	642	641	0		11
						15	4	706	9						
09	13320 X	12579	-0-	-741	-0-	657	1	11831	3	Y	73	83	0		1
						11	4	80	9						
10	12493 X	12375	-0-	-118	-0-	737	1	10857	3	Y	687	675	0		13
						25	4	756	9						
11	13800 X	9447	-0-	-4353	-0-	634	1	8077	3	Y	656	655	0		14
						14	4	722	9						
12	14260 X	8220	-0-	-6040	-0-	603	1	6995	3	Y	548	552	0		10
						19	4	603	9						
01	14260 X	4897	-0-	-9363	-0-	413	1	3819	3	Y	590	589	0		11
						16	4	649	9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

*03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	442	3	413	9	Y	375	375	0		-0-
*04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y					-0-
*05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	197	197	0		-0-
						217	9								
*06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	712	712	0		-0-
						783	9								
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	25	3	95	9	Y	86	86	0		-0-
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	322	322	0		-0-
						354	9								
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	48	3	88	9	Y	80	80	0		-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	133	3	160	9	Y	145	145	0		-0-
*11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	50	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	228	228	0		-0-
						251	9								

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

*03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	182	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
*04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
*05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	51	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
*06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	16	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	35	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
*08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	16	3	48	9	Y	44	44	0		-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					Y					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					Y					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	156	156	0		-0-
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	9	3	122	9	Y	111	111	0		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3565	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
*04	3330 X	3015	-0-	-315	-0-	2761	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
*05	3441 X	1821	-0-	-1620	-0-	1751	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
*06	3330 X	2777	-0-	-553	-0-	2524	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
07	3441 X	2493	-0-	-948	-0-	2194	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
*08	3441 X	1627	-0-	-1814	-0-	1464	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2642	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
10	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2351	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
*11	2880 X	2451	-0-	-429	-0-	2210	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
12	3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1657	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
01	3007 X	1357	-0-	-1650	-0-	1203	3	154	9	Y	140	140	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

*03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	485	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
*04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	259	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	389	389	0			-0-
						428	9									
*06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	360	360	0			-0-
						396	9									
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	13	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	96	3	204	9	Y	185	185	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	422 X	422	-0-	-0-	-0-	171	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	43	3	106	9	Y	96	96	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

*02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	395	1	932	3	Y	602	587	0			23
						8	4	662	9							
03	2976 X	1818	-0-	-1158	-0-	486	1	954	3	Y	332	340	0			15
						13	4	365	9							
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	535	1	2566	3	Y	474	471	0			18
						14	4	521	9							
*05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	601	1	1567	3	Y	425	427	0			16
						48	4	468	9							
*06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	578	1	1642	3	Y	392	390	0			18
						20	4	431	9							
07	3751 X	942	-0-	-2809	-0-	472	1	19	3	Y	399	400	0			17
						12	4	439	9							
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	444	1	382	3	Y	334	337	0			14
						13	4	367	9							
09	3630 X	724	-0-	-2906	-0-	368	1	1	3	Y	316	315	0			15
						7	4	348	9							
10	2759 X	540	-0-	-2219	-0-	303	1	8	4	Y	208	213	0			10
						229	9									
11	2670 X	706	-0-	-1964	-0-	382	1	24	4	Y	273	271	0			12
						300	9									
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	730	1	2611	3	Y	390	385	0			17
						107	4	429	9							
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	516	1	1533	3	Y	1602	1535	0			84
						28	4	1762	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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-	

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762						
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	266	1	328	3	Y	288	289	0	4
							3							
							4							
09	6330 X	738	-0-	-5592	-0-	372	1	18	3	Y	311	310	0	5
							6							
							4							
10	6541 X	4105	-0-	-2436	-0-	550	1	2630	3	Y	832	823	0	14
							10							
							4							
11	6330 X	1382	-0-	-4948	-0-	685	1	26	3	Y	596	598	0	12
							15							
							4							
12	2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	687	1	13	4	Y	668	668	0	12
							735							
							9							
01	4092 X	1332	-0-	-2760	-0-	756	1	15	3	Y	478	478	0	12
							35							
							4							
								526	9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147						
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	164	1	4	3	Y	23	24	0	-0-
							5							
							4							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID -> 274637		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471						
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1332	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	336	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*05	1364 N	738	-0-	-626	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
*06	1350 N	906	-0-	-444	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1211	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	916	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1081	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1221	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1109	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
12	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	968	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1378	3	78	9	Y	71	71	0	-0-

HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026						
*03	2604 X	1314	-0-	-1290	-0-	1269	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
*04	2520 X	769	-0-	-1751	-0-	706	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
*05	2170 X	452	-0-	-1718	-0-	351	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
*06	1440 N	396	-0-	-1044	-0-	276	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
07	899 N	290	-0-	-609	-0-	201	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1517	3	227	9	Y	206	206	0	-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1219	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1032	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
*11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1404	3	228	9	Y	207	207	0	-0-
12	1364 N	1069	-0-	-295	-0-	922	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1433	3	178	9	Y	162	162	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHEDEL 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	503	1	3621	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
*04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	406	1	3185	3	Y	896	896	0	-0-
						986	9							
*05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	522	1	3649	3	Y	832	832	0	-0-
						915	9							
*06	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	339	1	3008	3	Y	857	857	0	-0-
						943	9							
*07	4805 X	4377	-0-	-428	-0-	348	1	3049	3	Y	891	891	0	-0-
						980	9							
*08	4805 X	4297	-0-	-508	-0-	394	1	2950	3	Y	866	866	0	-0-
						953	9							
*09	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	445	1	2960	3	Y	887	887	0	-0-
						976	9							
*10	4805 X	4778	-0-	-27	-0-	436	1	3249	3	Y	994	994	0	-0-
						1093	9							
*11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	622	1	3835	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
*12	4495 X	3446	-0-	-1049	-0-	354	1	2331	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	1320	1	8982	3	Y	539	539	0	-0-
						593	9							

LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	295	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							
*06	660 N	329	-0-	-331	-0-	14	1	122	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	135	1	866	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	804	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	133	1	818	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							
*10	1271 N	318	-0-	-953	-0-	26	1	151	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
*11	1140 N	74	-0-	-1066	-0-	17	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
						360	9							
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	162	1	950	3	Y	327	327	0	-0-
						44	1							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	120	9	432	3	Y	109	109	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	2329 N	2170	-0-	-159	-0-	313	1 1571 3	Y	260	260 0	-0-
						286	9				
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	322	1 2275 3	Y	349	349 0	-0-
						384	9				
*05	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	3660	1 24853 3	Y	269	269 0	-0-
						296	9				
*06	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	250	1 1586 3	Y	246	246 0	-0-
						271	9				
*07	2852 X	1151	-0-	-1701	-0-	130	1 822 3	Y	181	181 0	-0-
						199	9				
*08	2852 X	371	-0-	-2481	-0-	32	1 230 3	Y	99	99 0	-0-
						109	9				
*09	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	234	1 1421 3	Y	310	310 0	-0-
						341	9				
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	253	1 1241 3	Y	262	262 0	-0-
						288	9				
*11	2100 X	1883	-0-	-217	-0-	226	1 1376 3	Y	255	255 0	-0-
						281	9				
*12	2046 X	1413	-0-	-633	-0-	194	1 984 3	Y	214	214 0	-0-
						235	9				
01	2046 X	386	-0-	-1660	-0-	29	1 260 3	Y	88	88 0	-0-
						97	9				

LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591	
*03	3100 N	2581	-0-	-519	915	386	1 1922 3	Y	248	248 0	-0-
						273	9				
*04	3290 X	2375	-0-	-915	-0-	265	1 1862 3	Y	225	225 0	-0-
						248	9				
*05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	234	1 1680 3	Y	199	199 0	-0-
						219	9				
*06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	252	1 1602 3	Y	182	182 0	-0-
						200	9				
*07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	272	1 1705 3	Y	243	243 0	-0-
						267	9				
*08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	254	1 1764 3	Y	234	234 0	-0-
						257	9				
*09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	246	1 1484 3	Y	215	215 0	-0-
						237	9				
*10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	368	1 1784 3	Y	258	258 0	-0-
						284	9				
*11	3000 N	3733	-0-	733	733	485	1 2893 3	Y	323	323 0	-0-
						355	9				
*12	2707 N	1974	-0-	-733	-0-	259	1 1440 3	Y	250	250 0	-0-
						275	9				
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	189	1 1819 3	Y	306	306 0	-0-
						337	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	370	1	1778	3	Y	133	133 0	-0-
						146	9						
*04	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	280	1	1885	3	Y	82	82 0	-0-
						90	9						
*05	3813 X	2427	-0-	-1386	-0-	275	1	1940	3	Y	193	193 0	-0-
						212	9						
*06	3690 X	2301	-0-	-1389	-0-	299	1	1866	3	Y	124	124 0	-0-
						136	9						
*07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	314	1	1936	3	Y	150	150 0	-0-
						165	9						
*08	2449 X	2299	-0-	-150	-0-	273	1	1868	3	Y	144	144 0	-0-
						158	9						
*09	2370 X	1263	-0-	-1107	-0-	165	1	985	3	Y	103	103 0	-0-
						113	9						
*10	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	14	1	72	3	Y	22	22 0	-0-
						24	9						
*11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	344	1	1999	3	Y	125	125 0	-0-
						138	9						
*12	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	354	1	1801	3	Y	119	119 0	-0-
						131	9						
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	652	1	5840	3	Y	160	160 0	-0-
						176	9						

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211					
*03	1333 X	701	-0-	-632	-0-	69	1	422	3	Y	191	191 0	-0-
						210	9						
*04	3150 X	778	-0-	-2372	-0-	68	1	533	3	Y	161	161 0	-0-
						177	9						
*05	3255 X	606	-0-	-2649	-0-	38	1	350	3	Y	198	198 0	-0-
						218	9						
*06	1710 X	647	-0-	-1063	-0-	57	1	399	3	Y	174	174 0	-0-
						191	9						
*07	899 X	741	-0-	-158	-0-	65	1	442	3	Y	213	213 0	-0-
						234	9						
*08	899 X	707	-0-	-192	-0-	58	1	429	3	Y	200	200 0	-0-
						220	9						
*09	870 X	850	-0-	-20	-0-	86	1	545	3	Y	199	199 0	-0-
						219	9						
*10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	211	1	1040	3	Y	211	211 0	-0-
						232	9						
*11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	903	3	Y	198	198 0	-0-
						218	9						
*12	868 X	720	-0-	-148	-0-	76	1	467	3	Y	161	161 0	-0-
						177	9						
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	1 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	451 1	1351 3	10 4	61 9	Y	55	57 0				2
03	3937 X	571	-0-	-3366	-0-	505 1	1 3	13 4	52 9	Y	47	47 0				2
04	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	530 1	2257 3	14 4	54 9	Y	49	49 0				2
*05	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	472 1	2130 3	38 4	77 9	Y	70	69 0				3
*06	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	519 1	7541 3	29 4	92 9	Y	84	83 0				4
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	587 1	3734 3	17 4	92 9	Y	84	84 0				4
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	252 1	3589 3	8 4	43 9	Y	39	41 0				2
09	9840 X	1595	-0-	-8245	-0-	88 1	1421 3	2 4	84 9	Y	76	74 0				4
10	8494 X	1712	-0-	-6782	-0-	107 1	1529 3	4 4	72 9	Y	65	66 0				3
11	8190 X	778	-0-	-7412	-0-	106 1	618 3	7 4	47 9	Y	43	44 0				2
12	4433 X	1926	-0-	-2507	-0-	135 1	1691 3	20 4	80 9	Y	73	72 0				3
01	3906 X	2588	-0-	-1318	-0-	221 1	2196 3	13 4	158 9	Y	144	139 0				8

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081								
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	142 1	741 3	147 9		Y	134	134 0				-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93 1	673 3	105 9		Y	95	95 0				-0-
*05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	103 1	763 3	130 9		Y	118	118 0				-0-
*06	1050 N	843	-0-	-207	-0-	97 1	636 3	110 9		Y	100	100 0				-0-
*07	992 N	979	-0-	-13	-0-	110 1	706 3	163 9		Y	148	148 0				-0-
*08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	90 1	643 3	152 9		Y	138	138 0				-0-
*09	870 N	827	-0-	-43	-0-	95 1	588 3	144 9		Y	131	131 0				-0-
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	164 1	805 3	164 9		Y	124	124 0				-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	107 1	672 3	136 9		Y	133	133 0				-0-
*12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	386 1	2048 3	164 9		Y	149	149 0				-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	297 1	2628 3	78 9		Y	71	71 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7197	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
*04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7046	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7336	3	398	9	Y	362	362	0			-0-
*06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7541	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1783	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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-

LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442								
*02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	527	1	2	3	Y	48	49	0	1	1	1
						6	4	53	9							
03	713 X	697	-0-	-16	-0-	613	1	2	3	Y	72	71	0			2
						3	4	79	9							
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	580	1	1	3	Y	45	46	0			1
						11	4	50	9							
*05	651 X	646	-0-	-5	-0-	580	1	1	3	Y	47	46	0			2
						13	4	52	9							
*06	660 X	540	-0-	-120	-0-	513	1	3	4	Y	22	23	0			1
						24	9									
*07	682 X	429	-0-	-253	-0-	382	1	1	3	Y	37	37	0			1
						5	4	41	9							
*08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	448	1	1	3	Y	131	127	0			5
						9	4	144	9							
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	305	1	2	4	Y	340	330	0			15
						374	9									
10	651 X	623	-0-	-28	-0-	541	1	4	4	Y	71	83	0			3
						78	9									
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	592	1	875	3	Y	454	438	0			19
						13	4	499	9							
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	681	1	848	3	Y	460	457	0			22
						6	4	506	9							
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	771	1	407	3	Y	448	444	0			26
						27	4	493	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	522 1	668 3	6 4	559 9	Y	508	506 0	11 1		15	
03	4340 X	2861	-0-	-1479	-0-	809 1	1258 3	4 4	790 9	Y	718	717 0			16	
04	4200 X	2216	-0-	-1984	-0-	851 1	776 3	16 4	573 9	Y	521	522 0			15	
*05	2449 X	880	-0-	-1569	-0-	440 1	6 3	10 4	424 9	Y	385	387 0			13	
*06	2760 X	958	-0-	-1802	-0-	266 1	56 3	2 4	634 9	Y	576	572 0			17	
07	2852 X	506	-0-	-2346	-0-	402 1	53 3	5 4	46 9	Y	42	58 0			1	
*08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	650 1	1 3	13 4	274 9	Y	249	240 0			10	
09	2220 X	1265	-0-	-955	-0-	794 1	1 3	5 4	465 9	Y	423	415 0			18	
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	727 1	6 4	468 9		Y	425	424 0			19	
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	920 1	1446 3	20 4	8 9	Y	7	26 0			-0-	
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	994 1	1523 3	9 4	1 9	Y	1	1 0			-0-	
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	956 1	976 3	33 4	52 9	Y	47	44 0			3	

LUNA UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
*02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	603 1	120 3	7 4	261 9	Y	237	236 0	5 1		7
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	553 1	800 3	3 4	300 9	Y	273	274 0			6
04	1140 X	955	-0-	-185	-0-	436 1	273 3	8 4	238 9	Y	216	216 0			6
*05	1178 X	744	-0-	-434	-0-	498 1	8 3	11 4	227 9	Y	206	205 0			7
*06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	696 1	660 3	6 4	352 9	Y	320	318 0			9
07	1643 X	935	-0-	-708	-0-	633 1	41 3	8 4	253 9	Y	230	231 0			8
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	589 1	1 3	12 4	706 9	Y	642	624 0			26
09	1890 N	1250	-0-	-640	-0-	573 1	168 3	4 4	505 9	Y	459	465 0			20
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	600 1	487 3	5 4	477 9	Y	434	435 0			19
11	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	510 1	225 3	10 4	329 9	Y	299	305 0			13
12	1302 N	864	-0-	-438	-0-	513 1	19 3	4 4	328 9	Y	298	297 0			14
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	379 1	13 4	218 9		Y	198	201 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1469 3	21 9	Y	19	19 0	-0-			
*04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	223 3	240 9	Y	218	218 0	-0-			
*05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	497 3	226 9	Y	205	205 0	-0-			
*06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1527 3	70 9	Y	64	64 0	-0-			
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	73 3	131 9	Y	119	119 0	-0-			
*08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	265 3	123 9	Y	112	112 0	-0-			
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	182 3	76 9	Y	69	69 0	-0-			
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	147 3	337 9	Y	306	306 0	-0-			
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	297 3	166 9	Y	151	151 0	-0-			
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 3	352 9	Y	320	320 0	-0-			
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	272 3	430 9	Y	391	391 0	-0-			

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866						
*02	10752 X	2699	-0-	-8053	-0-	301 1	2350 3	Y	37	42 0	2			
03	11904 X	7053	-0-	-4851	-0-	961 1	5733 3	Y	304	295 0	11			
04	11520 X	6390	-0-	-5130	-0-	869 1	5385 3	Y	109	117 0	3			
*05	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	1086 1	8152 3	Y	138	136 0	5			
*06	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	976 1	8148 3	Y	135	137 0	3			
07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	984 1	7648 3	Y	135	137 0	1			
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	630 1	873 3	Y	63	63 0	1			
09	11070 X	861	-0-	-10209	-0-	587 1	12 4	Y	238	237 0	2			
10	9641 X	1657	-0-	-7984	-0-	315 1	1249 3	Y	81	82 0	1			
11	9330 X	362	-0-	-8968	-0-	172 1	3 4	Y	170	170 0	1			
12	8804 X	5670	-0-	-3134	-0-	664 1	4738 3	Y	236	235 0	2			
01	1643 X	778	-0-	-865	-0-	73 1	652 3	Y	43	44 0	1			

FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691						
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	286 1	12 3	Y	-0-	1 0	-0-			
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	286 1	10 3	Y	-0-		-0-			
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	36 4		Y	-0-		-0-			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	48 4		Y	-0-		-0-			
12	341 N	-0-	-0-	-341	-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				
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	* 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-			Y	-0-	173	0	-0-
09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	644 1	6088 3	Y	759	454	0	305
						107 4	835 9					
10	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	731 1	9712 3	Y	695	760	0	240
						68 4	765 9					
11	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	548 1	3731 3	Y	827	797	0	270
						51 4	910 9					
12	7936 X	6556	-0-	-1380	-0-	681 1	4669 3	Y	1054	935	0	389
						47 4	1159 9					
01	11284 X	7644	-0-	-3640	-0-	733 1	5715 3	Y	1006	1057	0	338
						89 4	1107 9					
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215				
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-
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				
*03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2588 3	226 9	Y	205	205	0	-0-
*04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2174 3	188 9	Y	171	171	0	-0-
*05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2043 3	97 9	Y	88	88	0	-0-
*06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1889 3	91 9	Y	83	83	0	-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	551 3	53 9	Y	48	48	0	-0-
*08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	590 3	1038 9	Y	944	944	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) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT C		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		6H	RRCID -> 276072	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12038	PERF.12361	- 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	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	997	-0-	997	997	576 1	281 3	13 4	127 9	Y	115	125 0			5
03	T. A.	1175	-0-	1175	2172	691 1	325 3	18 4	141 9	Y	128	128 0			5
04	T. A.	641	-0-	641	2813	265 1	317 3	5 4	54 9	Y	49	53 0			1
*05	T. A.	784	-0-	784	3597	319 1	370 3	11 4	84 9	Y	76	74 0			3
*06	4003 X	406	-0-	-3597	-0-	233 1	124 3	8 4	41 9	Y	37	39 0			1
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	480 1	484 3	13 4	52 9	Y	47	46 0			1
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	564 1	229 3	11 4	17 9	Y	15	16 0			-0-
10	775 X	190	-0-	-585	-0-	187 1	2 4	1 9		Y	1	1 0			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
01	1023 X	188	-0-	-835	-0-	8 1	143 3	1 4	36 9	Y	33	33 0			-0-

SCHENDEL 02				WELL #:	08H	RRCID -> 276209	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 13129	PERF.13280	- 19181					
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	66 1	469 3	87 9		Y	79	79 0			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	36 9		Y	33	33 0			-0-
*05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1 1	7 3	1 1		Y	-0-				-0-
06	300 N	29	-0-	-271	-0-	3 1	26 3	4 1		Y	-0-				-0-
07	279 N	35	-0-	-244	-0-	4 1	31 3	6 1		Y	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	65 1		Y	-0-				-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	65 1	407 3	127 1		Y	-0-				-0-
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	127 1	881 3			Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76 1	502 3			Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT C				WELL #:	5H	RRCID -> 276260	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12449	- 18370					
*02	T. A.	2809	-0-	2809	2809	640 1	1730 3	15 4	424 9	Y	385	391 0			16
03	T. A.	2654	-0-	2654	5463	775 1	1516 3	20 4	343 9	Y	312	317 0			11
04	T. A.	2577	-0-	2577	8040	709 1	1415 3	13 4	440 9	Y	400	399 0			12
*05	T. A.	1853	-0-	1853	9893	571 1	1240 3	20 4	22 9	Y	20	31 0			1
*06	10220 X	327	-0-	-9893	-0-	265 1	7 3	9 4	46 9	Y	42	42 0			1
07	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	571 1	1827 3	17 4	11 9	Y	10	11 0			-0-
08	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	423 1	1068 3	12 4	29 9	Y	26	26 0			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	556 1	2095 3	12 4	527 9	Y	479	475 0			4
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	641 1	3061 3	8 4	532 9	Y	484	485 0			3
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	571 1	5412 3	13 4	389 9	Y	354	354 0			3
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	345 1	1199 3	4 4	146 9	Y	133	135 0			1
01	4247 X	2627	-0-	-1620	-0-	257 1	2151 3	20 4	199 9	Y	181	180 0			2

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	578	1	583	3	Y	318	314	0	7 1	10
						7	4	350	9						
03	1426 X	1094	-0-	-332	-0-	730	1	142	3	Y	199	205	0		4
						3	4	219	9						
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	833	1	75	3	Y	400	393	0		11
						16	4	440	9						
*05	1674 X	1216	-0-	-458	-0-	759	1	109	3	Y	301	302	0		10
						17	4	331	9						
*06	1620 X	1218	-0-	-402	-0-	773	1	80	3	Y	327	327	0		10
						5	4	360	9						
*07	1674 X	1046	-0-	-628	-0-	714	1	18	3	Y	277	277	0		10
						9	4	305	9						
*08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	659	1	1	3	Y	316	313	0		13
						13	4	348	9						
09	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	848	1	73	3	Y	245	247	0		11
						6	4	270	9						
10	1271 X	442	-0-	-829	-0-	373	1	3	4	Y	60	68	0		3
						66	9								
11	1230 X	318	-0-	-912	-0-	312	1	6	4	Y	-0-	3	0		-0-
12	1240 X	892	-0-	-348	-0-	751	1	82	3	Y	48	46	0		2
						6	4	53	9						
01	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	736	1	4	3	Y	295	280	0		17
						25	4	325	9						

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

*02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	613	1	129	3	Y	262	257	0	5 1	8
						7	4	288	9						
03	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	633	1	82	3	Y	285	287	0		6
						3	4	314	9						
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	537	1	72	3	Y	261	260	0		7
						10	4	287	9						
*05	1240 X	1232	-0-	-8	-0-	577	1	266	3	Y	342	338	0		11
						13	4	376	9						
*06	1110 X	860	-0-	-250	-0-	469	1	1	3	Y	352	353	0		10
						3	4	387	9						
*07	1147 X	640	-0-	-507	-0-	545	1	5	3	Y	75	82	0		3
						7	4	83	9						
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	672	1	702	3	Y	363	351	0		15
						14	4	399	9						
09	1200 X	882	-0-	-318	-0-	601	1	33	3	Y	222	227	0		10
						4	4	244	9						
10	1240 X	894	-0-	-346	-0-	625	1	8	3	Y	233	233	0		10
						5	4	256	9						
11	1740 X	1087	-0-	-653	-0-	571	1	164	3	Y	310	307	0		13
						11	4	341	9						
12	1798 X	1052	-0-	-746	-0-	591	1	125	3	Y	302	300	0		15
						4	4	332	9						
01	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	662	1	254	3	Y	246	247	0		14
						23	4	271	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	91 1	540 3	Y	165	165 0		-0-
						182 9						
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56 1	498 3	Y	185	185 0		-0-
						204 9						
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40 1	376 3	Y	166	166 0		-0-
						183 9						
*06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	2	2 0		-0-
*07	775 N	15	-0-	-760	-0-	3 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
*08	589 N	117	-0-	-472	-0-	1 1	26 3	Y	82	82 0		-0-
						90 9						
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	117 1	769 3	Y	303	303 0		-0-
						333 9						
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	46 1	231 3	Y	39	39 0		-0-
						43 9						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*12	1054 N	410	-0-	-644	-0-	10 1	50 3	Y	318	318 0		-0-
						350 9						
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	19 3	33 9	Y	30	30 0		-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	589 N	16	-0-	-573	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
*06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
*08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	19 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	4	4 0		-0-

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

*02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	327 1	428 3	Y	18	19 0		1
						7 4	20 9					
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	770 1	4607 3	Y	56	54 0		3
						21 4	62 9					
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	742 1	2812 3	Y	-0-	3 0		-0-
						20 4						
*05	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	464 1	2383 3	Y	35	34 0		1
						37 4	39 9					
*06	5280 X	2529	-0-	-2751	-0-	283 1	2165 3	Y	63	61 0		3
						12 4	69 9					
07	5456 X	3579	-0-	-1877	-0-	423 1	2997 3	Y	133	130 0		6
						13 4	146 9					
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	365 1	2979 3	Y	102	104 0		4
						11 4	112 9					
09	3570 X	2477	-0-	-1093	-0-	303 1	2072 3	Y	87	87 0		4
						6 4	96 9					
10	3596 X	2322	-0-	-1274	-0-	241 1	1950 3	Y	113	112 0		5
						7 4	124 9					
11	3450 X	1463	-0-	-1987	-0-	267 1	1040 3	Y	125	124 0		6
						18 4	138 9					
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	899 1	2000 3	Y	76	79 0		3
						132 4	84 9					
01	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	656 1	1535 3	Y	75	74 0		4
						35 4	83 9					

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	338 1	1379 3	383 9	Y	348	379 0		14
						8 4	383 9						
03	5053 X	2400	-0-	-2653	-0-	595 1	1135 3	655 9	Y	595	587 0		22
						15 4	655 9						
04	4890 X	2008	-0-	-2882	-0-	599 1	813 3	585 9	Y	532	538 0		16
						11 4	585 9						
*05	5053 X	2976	-0-	-2077	-0-	639 1	1728 3	586 9	Y	533	530 0		19
						23 4	586 9						
*06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	617 1	4150 3	1452 9	Y	1320	1306 0		33
						27 4	1452 9						
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	826 1	5252 3	1960 9	Y	1782	1800 0		15
						26 4	1960 9						
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	724 1	3977 3	1521 9	Y	1383	1380 0		18
						21 4	1521 9						
09	7170 X	4101	-0-	-3069	-0-	730 1	2608 3	748 9	Y	680	692 0		6
						15 4	748 9						
10	8122 X	2175	-0-	-5947	-0-	576 1	1160 3	432 9	Y	393	396 0		3
						7 4	432 9						
11	7800 X	2789	-0-	-5011	-0-	357 1	2030 3	395 9	Y	359	359 0		3
						7 4	395 9						
12	8060 X	3120	-0-	-4940	-0-	662 1	1668 3	783 9	Y	712	710 0		5
						7 4	783 9						
01	6262 X	2717	-0-	-3545	-0-	373 1	1548 3	768 9	Y	698	695 0		8
						28 4	768 9						

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

*02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	289 1	1354 3	300 9	Y	273	284 0		11
						7 4	300 9						
03	2387 X	367	-0-	-2020	-0-	123 1	3 4	241 9	Y	219	222 0		8
						241 9							
04	2400 X	520	-0-	-1880	-0-	139 1	147 3	232 9	Y	211	213 0		6
						2 4	232 9						
*05	2480 X	396	-0-	-2084	-0-	111 1	163 3	118 9	Y	107	109 0		4
						4 4	118 9						
*06	2400 X	744	-0-	-1656	-0-	138 1	356 3	245 9	Y	223	221 0		6
						5 4	245 9						
07	2170 X	565	-0-	-1605	-0-	147 1	110 3	304 9	Y	276	280 0		2
						4 4	304 9						
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	131 1	45 3	294 9	Y	267	266 0		3
						4 4	294 9						
09	810 N	293	-0-	-517	-0-	131 1	1 3	158 9	Y	144	146 0		1
						3 4	158 9						
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	116 1	1 4		Y	290	289 0		2
						319 9							
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	101 1	2 4		Y	251	251 0		2
						276 9							
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	110 1	1 4		Y	224	224 0		2
						246 9							
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	91 1	244 3	250 9	Y	227	226 0		3
						7 4	250 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	416 1	1268 3	Y	299	295 0	12
						10 4	329 9				
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	885 1	4374 3	Y	874	854 0	32
						23 4	961 9				
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	417 1	3830 3	Y	637	650 0	19
						8 4	701 9				
*05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	393 1	3436 3	Y	701	695 0	25
						15 4	771 9				
*06	6030 X	3754	-0-	-2276	-0-	256 1	2824 3	Y	601	611 0	15
						13 4	661 9				
07	6231 X	5127	-0-	-1104	-0-	388 1	3800 3	Y	842	850 0	7
						13 4	926 9				
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	356 1	3416 3	Y	929	924 0	12
						11 4	1022 9				
09	4950 X	4579	-0-	-371	-0-	334 1	3307 3	Y	845	850 0	7
						8 4	930 9				
10	5146 X	3568	-0-	-1578	-0-	297 1	2392 3	Y	795	797 0	5
						4 4	875 9				
11	4950 X	3589	-0-	-1361	-0-	303 1	2305 3	Y	886	884 0	7
						6 4	975 9				
12	5115 X	3900	-0-	-1215	-0-	308 1	2459 3	Y	1026	1025 0	8
						4 4	1129 9				
01	4805 X	1727	-0-	-3078	-0-	153 1	1039 3	Y	475	477 0	6
						12 4	523 9				

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

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-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-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-

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	69 1	12 4	Y	28	17 0	11
						31 9					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46 1	4 4	Y	-0-	11 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	3	73	9	Y	66	66 0
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2 0
*05	961 N	53	-0-	-908	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	15	15 0
						17	9					
*08	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	3	20	9	Y	18	18 0
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-
*10	279 N	25	-0-	-254	-0-	3	1	21	3	Y	1	1 0
						1	9					
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1	1 0
						1	9					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	3	3 0
						3	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			
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4265	3	245	9	Y	223	223 0
*04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3642	3	278	9	Y	253	253 0
*05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3310	3	339	9	Y	308	308 0
*06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1747	3	202	9	Y	184	184 0
07	751 X	751	-0-	-0-	-0-	661	3	90	9	Y	82	82 0
*08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	63	3	18	9	Y	16	16 0
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	78	3	35	9	Y	32	32 0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	Y	15	15 0

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
*04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	90	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
*04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	93	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
*05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	33	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	189 X	189	-0-	-0-	-0-	46	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	135	3	327	9	Y	297	297	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

*03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	485	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	63	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	65	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
*08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	196	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	196	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	89	3	14	9	Y	13	13	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

*03	2077 X	1651	-0-	-426	-0-	1311	3	340	9	Y	309	309	0			-0-
*04	2160 X	1973	-0-	-187	-0-	1618	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
*05	2387 X	957	-0-	-1430	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*06	2310 X	6	-0-	-2304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	2387 X	247	-0-	-2140	-0-	38	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
*08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	2806	3	734	9	Y	667	667	0			-0-
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	1960	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3821	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
*11	3150 X	589	-0-	-2561	-0-	418	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
12	3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2160	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
01	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	1892	3	640	9	Y	582	582	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

*03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	178	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
*04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	67	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
*05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	451 1	10 3	10 3	Y	169	179 0			6
						10 4	186 9							
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	499 1	1 3	1 3	Y	165	164 0			7
						13 4	182 9							
04	630 N	249	-0-	-381	-0-	138 1	4 4	4 4	Y	97	100 0			4
						107 9								
*05	713 N	323	-0-	-390	-0-	125 1	1 3	1 3	Y	170	168 0			6
						10 4	187 9							
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	18 1	190 3	190 3	Y	10	10 0			-0-
						1 4	11 9							
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	141 1	4 4	4 4	Y	156	149 0			7
						172 9								
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	88 1	1 3	1 3	Y	144	144 0			7
						2 4	158 9							
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	97 1	3 4	3 4	Y	110	112 0			5
						121 9								
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	112 1	7 4	7 4	Y	5	10 0			-0-
						6 9								
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	614 1	1024 3	1024 3	Y	488	467 0			21
						90 4	537 9							
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	509 1	27 4	27 4	Y	502	497 0			26
						552 9								

FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE					
*02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	521 1	355 3	355 3	Y	75	82 0			3
						11 4	83 9							
03	2604 X	1175	-0-	-1429	-0-	645 1	417 3	417 3	Y	87	86 0			4
						17 4	96 9							
04	1950 X	969	-0-	-981	-0-	589 1	297 3	297 3	Y	62	64 0			2
						15 4	68 9							
*05	1085 X	471	-0-	-614	-0-	426 1	1 3	1 3	Y	10	12 0			-0-
						33 4	11 9							
*06	1140 X	464	-0-	-676	-0-	365 1	1 3	1 3	Y	79	75 0			4
						11 4	87 9							
07	1178 X	708	-0-	-470	-0-	314 1	300 3	300 3	Y	78	79 0			3
						8 4	86 9							
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	251 1	285 3	285 3	Y	67	67 0			3
						7 4	74 9							
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	234 1	423 3	423 3	Y	60	60 0			3
						4 4	66 9							
10	713 N	330	-0-	-383	-0-	266 1	7 4	7 4	Y	52	53 0			2
						57 9								
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	291 1	113 3	113 3	Y	50	50 0			2
						18 4	55 9							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	347 1	348 3	348 3	Y	56	56 0			2
						51 4	62 9							
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	247 1	409 3	409 3	Y	44	44 0			2
						13 4	48 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	327 1	1706 3	4 4	539 9	Y	490	484 0				10
03	3658 X	1168	-0-	-2490	-0-	318 1	407 3	6 4	437 9	Y	397	402 0				5
04	3030 X	758	-0-	-2272	-0-	214 1	189 3	4 4	351 9	Y	319	318 0				6
*05	3131 X	2251	-0-	-880	-0-	321 1	1190 3	3 4	737 9	Y	670	668 0				8
*06	3030 X	1031	-0-	-1999	-0-	210 1	380 3	4 4	437 9	Y	397	398 0				7
07	2852 X	1064	-0-	-1788	-0-	370 1	158 3	6 4	530 9	Y	482	481 0				8
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	338 1	300 3	5 4	458 9	Y	416	417 0				7
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	341 1	1092 3	4 4	931 9	Y	846	839 0				14
10	2263 X	1439	-0-	-824	-0-	281 1	475 3	8 4	675 9	Y	614	616 0				12
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	282 1	329 3	4 4	624 9	Y	567	567 0				12
12	2449 X	1054	-0-	-1395	-0-	300 1	225 3	9 4	520 9	Y	473	477 0				8
01	2449 X	1207	-0-	-1242	-0-	209 1	351 3	7 4	640 9	Y	582	579 0				11

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904						
*02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	379 1	589 3	4 4	276 9	Y	251	250 0	5 1			8
03	5487 X	897	-0-	-4590	-0-	698 1	1 3	3 4	195 9	Y	177	181 0				4
04	3450 X	632	-0-	-2818	-0-	523 1	1 3	10 4	98 9	Y	89	90 0				3
*05	3069 X	842	-0-	-2227	-0-	656 1	1 3	7 4	178 9	Y	162	160 0				5
*06	1650 X	1330	-0-	-320	-0-	860 1	243 3	6 4	221 9	Y	201	200 0				6
07	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	807 1	7002 3	14 4	450 9	Y	409	401 0				14
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	604 1	121 3	12 4	531 9	Y	483	478 0				19
09	1410 X	1228	-0-	-182	-0-	677 1	129 3	5 4	417 9	Y	379	382 0				16
10	4991 X	1279	-0-	-3712	-0-	596 1	272 3	5 4	406 9	Y	369	369 0				16
11	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	578 1	8799 3	22 4	87 9	Y	79	92 0				3
12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	576 1	7890 3	11 4	83 9	Y	75	74 0				4
01	1271 X	829	-0-	-442	-0-	664 1	23 4	142 9		Y	129	126 0				7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	764 N	764	-0-	-0-	-0-	400 1	288 3	9 4	67 9	Y	61	67 0				2
03	1798 N	1232	-0-	-566	-0-	418 1	722 3	11 4	81 9	Y	74	73 0				3
04	1110 N	321	-0-	-789	-0-	116 1	3 4	202 9		Y	184	180 0				7
*05	837 N	342	-0-	-495	-0-	125 1	10 4	207 9		Y	188	188 0				7
*06	1200 N	313	-0-	-887	-0-	122 1	1 3	4 4	186 9	Y	169	168 0				8
*07	341 N	284	-0-	-57	-0-	114 1	1 3	3 4	166 9	Y	151	152 0				7
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	100 1	1 3	3 4	150 9	Y	136	137 0				6
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	96 1	2 4	144 9		Y	131	131 0				6
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	124 1	3 4	123 9		Y	112	113 0				5
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	192 1	12 4	157 9		Y	143	142 0				6
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	255 1	1 3	37 4	189 9	Y	172	171 0				7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	189 1	10 4	150 9		Y	136	136 0				7

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709						
*02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	607 1	3691 3	8 4	1044 9	Y	949	934 0	19 1			29
03	7285 X	4700	-0-	-2585	-0-	516 1	2818 3	3 4	1363 9	Y	1239	1241 0				27
04	7050 X	1198	-0-	-5852	-0-	432 1	217 3	8 4	541 9	Y	492	505 0				14
*05	7285 X	1419	-0-	-5866	-0-	489 1	178 3	6 4	746 9	Y	678	669 0				23
*06	5730 X	1960	-0-	-3770	-0-	539 1	892 3	5 4	524 9	Y	476	485 0				14
07	5921 X	1885	-0-	-4036	-0-	510 1	873 3	7 4	495 9	Y	450	448 0				16
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	764 1	4652 3	17 4	1161 9	Y	1055	1028 0				43
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	816 1	5169 3	7 4	1865 9	Y	1695	1665 0				73
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	634 1	4414 3	8 4	1687 9	Y	1534	1539 0				68
11	2250 X	1850	-0-	-400	-0-	268 1	903 3	6 4	673 9	Y	612	654 0				26
12	2325 X	529	-0-	-1796	-0-	218 1	2 4	309 9		Y	281	293 0				14
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	619 1	7761 3	26 4	440 9	Y	400	391 0				23

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	615 1	979 3	Y	180	162 0	18 1	4
						17 4	198 9					
03	3069 X	1129	-0-	-1940	-0-	417 1	500 3	Y	183	183 0		4
						11 4	201 9					
04	2940 X	912	-0-	-2028	-0-	192 1	537 3	Y	163	163 0		4
						4 4	179 9					
*05	3038 X	819	-0-	-2219	-0-	298 1	341 3	Y	158	157 0		5
						6 4	174 9					
*06	2940 X	530	-0-	-2410	-0-	237 1	279 3	Y	6	11 0		-0-
						7 4	7 9					
07	2015 X	69	-0-	-1946	-0-	32 1	26 3	Y	9	9 0		-0-
						1 4	10 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	600 N	5	-0-	-595	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	2 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	1	1 0		-0-

DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172				
*03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	536 1	2617 3	Y	258	258 0		-0-
						284 9						
*04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	208 1	1496 3	Y	253	253 0		-0-
						278 9						
*05	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	166 1	1235 3	Y	249	249 0		-0-
						274 9						
*06	3300 X	1586	-0-	-1714	-0-	174 1	1122 3	Y	264	264 0		-0-
						290 9						
*07	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	197 1	1257 3	Y	293	293 0		-0-
						322 9						
*08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	491 1	3367 3	Y	252	252 0		-0-
						277 9						
*09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1039 1	6123 3	Y	214	214 0		-0-
						235 9						
*10	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	1954 1	9143 3	Y	204	204 0		-0-
						224 9						
*11	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1231 1	7077 3	Y	200	200 0		-0-
						220 9						
*12	7626 X	1250	-0-	-6376	-0-	145 1	845 3	Y	236	236 0		-0-
						260 9						
01	7874 X	1910	-0-	-5964	-0-	133 1	1356 3	Y	383	383 0		-0-
						421 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	161	1	767	3	Y	40	40	0		-0-
						44	9								
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-				-0-
*05	899 N	365	-0-	-534	-0-	16	1	183	3	Y	151	151	0		-0-
						166	9								
*06	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-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	2	2	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-

MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	771	1	2361	3	Y	321	320	0		13
						18	4	353	9						
03	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	663	1	733	3	Y	344	345	0		12
						17	4	378	9						
04	4890 X	2491	-0-	-2399	-0-	593	1	1599	3	Y	262	266	0		8
						11	4	288	9						
*05	3875 X	1276	-0-	-2599	-0-	473	1	566	3	Y	200	201	0		7
						17	4	220	9						
*06	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	666	1	1556	3	Y	212	214	0		5
						24	4	233	9						
07	3875 X	528	-0-	-3347	-0-	495	1	1	3	Y	16	21	0		-0-
						14	4	18	9						
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	502	1	46	3	Y	28	28	0		-0-
						14	4	31	9						
09	2820 X	657	-0-	-2163	-0-	522	1	11	4	Y	113	112	0		1
						124	9								
10	2573 X	1819	-0-	-754	-0-	663	1	979	3	Y	154	154	0		1
						8	4	169	9						
11	2490 X	2255	-0-	-235	-0-	624	1	1475	3	Y	132	132	0		1
						11	4	145	9						
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	883	1	3395	3	Y	201	200	0		2
						10	4	221	9						
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	435	1	1013	3	Y	451	448	0		5
						32	4	496	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	543 1	521 3	12 4	405 9	Y	368	364 0				14
03	4836 X	875	-0-	-3961	-0-	515 1	1 3	14 4	345 9	Y	314	314 0				14
04	3690 X	745	-0-	-2945	-0-	422 1	1 3	11 4	311 9	Y	283	286 0				11
*05	2635 X	711	-0-	-1924	-0-	401 1	1 3	31 4	278 9	Y	253	255 0				9
*06	1590 X	479	-0-	-1111	-0-	287 1	29 3	9 4	154 9	Y	140	143 0				6
07	1643 X	659	-0-	-984	-0-	371 1	50 3	10 4	228 9	Y	207	204 0				9
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	332 1	52 3	9 4	204 9	Y	185	186 0				8
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	308 1	44 3	6 4	215 9	Y	195	194 0				9
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	542 1	15 4	284 9		Y	258	255 0				12
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	664 1	41 4	664 1		Y	270	270 0				12
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	796 1	117 4	297 9		Y	304	303 0				13
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	559 1	29 4	334 9		Y	231	232 0				12
						254 9										

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137						
*02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	587 1	3630 3	13 4	2 9	Y	2	375 1				78
03	6603 X	1338	-0-	-5265	-0-	385 1	940 3	10 4	3 9	Y	3					81
04	6390 X	5510	-0-	-880	-0-	762 1	4496 3	20 4	232 9	Y	211					292
*05	6076 X	5040	-0-	-1036	-0-	771 1	3918 3	62 4	289 9	Y	263	371 1				184
*06	5880 X	3589	-0-	-2291	-0-	699 1	2864 3	26 4		Y	-0-					184
07	5704 X	3585	-0-	-2119	-0-	700 1	2864 3	20 4	1 9	Y	1					185
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	589 1	2843 3	17 4	328 9	Y	298	174 1				309
09	5520 X	2519	-0-	-3001	-0-	500 1	1983 3	10 4	26 9	Y	24	182 1				151
10	5022 X	3740	-0-	-1282	-0-	608 1	2946 3	18 4	168 9	Y	153	184 1				120
11	3660 X	2367	-0-	-1293	-0-	430 1	1734 3	28 4	175 9	Y	159					279
12	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	710 1	2045 3	104 4	244 9	Y	222					501
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	489 1	1800 3	27 4	287 9	Y	261	574 1				188

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	661 1	3869 3	19 4	716 9	Y	651	582 0	64 1		15	
03	7843 X	5327	-0-	-2516	-0-	758 1	3845 3	20 4	704 9	Y	640	640 0			15	
04	5430 X	5231	-0-	-199	-0-	777 1	3755 3	15 4	684 9	Y	622	620 0			17	
*05	5890 X	4379	-0-	-1511	-0-	748 1	3070 3	16 4	545 9	Y	495	497 0			15	
*06	5700 X	4643	-0-	-1057	-0-	676 1	3392 3	24 4	551 9	Y	501	506 0			10	
07	5890 X	4753	-0-	-1137	-0-	702 1	3544 3	16 4	491 9	Y	446	450 0			6	
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	701 1	3770 3	17 4	558 9	Y	507	503 0			10	
09	5400 X	4500	-0-	-900	-0-	683 1	3262 3	15 4	540 9	Y	491	491 0			10	
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	746 1	3718 3	19 4	538 9	Y	489	487 0			12	
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	713 1	4230 3	19 4	662 9	Y	602	597 0			17	
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	716 1	5705 3	16 4	477 9	Y	434	442 0			9	
01	5053 X	3369	-0-	-1684	-0-	349 1	2627 3	12 4	381 9	Y	346	345 0			10	

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382					
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	582 1	2005 3	13 4	176 9	Y	160	163 0			6
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	611 1	1761 3	16 4	154 9	Y	140	140 0			6
04	750 X	533	-0-	-217	-0-	297 1	40 3	8 4	188 9	Y	171	171 0			6
*05	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	143 1	1 3	11 4	42 9	Y	38	43 0			1
*06	2970 X	132	-0-	-2838	-0-	118 1	10 3	4 4		Y	-0-	1 0			-0-
07	3069 X	172	-0-	-2897	-0-	135 1	16 3	4 4	17 9	Y	15	14 0			1
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	121 1	16 3	3 4	52 9	Y	47	46 0			2
09	540 X	311	-0-	-229	-0-	219 1	27 3	4 4	61 9	Y	55	54 0			3
10	186 X	147	-0-	-39	-0-	122 1	3 4	22 9		Y	20	22 0			1
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	621 1	6 3	39 4	98 9	Y	89	86 0			4
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	285 1	42 4	13 9		Y	12	15 0			1
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	325 1	340 3	17 4	75 9	Y	68	65 0			4

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	430 1	2015 3	Y	490	502 0	10 1	15
						5 4	539 9					
03	8122 X	5804	-0-	-2318	-0-	807 1	3948 3	Y	949	943 0		21
						5 4	1044 9					
04	6990 X	5601	-0-	-1389	-0-	932 1	3492 3	Y	1054	1045 0		30
						18 4	1159 9					
*05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	1028 1	5560 3	Y	1020	1016 0		34
						14 4	1122 9					
*06	6090 X	4725	-0-	-1365	-0-	796 1	2943 3	Y	886	894 0		26
						11 4	975 9					
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	973 1	5073 3	Y	1050	1039 0		37
						15 4	1155 9					
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	829 1	3220 3	Y	914	914 0		37
						18 4	1005 9					
09	7470 X	6357	-0-	-1113	-0-	925 1	4557 3	Y	788	791 0		34
						8 4	867 9					
10	7719 X	4994	-0-	-2725	-0-	830 1	3295 3	Y	782	781 0		35
						9 4	860 9					
11	6990 X	4615	-0-	-2375	-0-	830 1	2950 3	Y	741	745 0		31
						20 4	815 9					
12	7223 X	3866	-0-	-3357	-0-	590 1	2565 3	Y	640	640 0		31
						7 4	704 9					
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	1212 1	6605 3	Y	786	772 0		45
						46 4	865 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	415 1	37 3	Y	39	38 0	1
						5 4	43 9				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	332 1	5 4	Y	17	18 0	-0-
						19 9					
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	204 1	4 4	Y	252	248 0	4
						277 9					
11	420 N	73	-0-	-347	-0-	40 1	1 4	Y	29	32 0	1
						32 9					
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114 1	14 4	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	888 1	1924 3	11 4	1048 9	Y	953	946 0	20 1			29
03	4805 X	4683	-0-	-122	-0-	935 1	2401 3	5 4	1342 9	Y	1220	1222 0				27
04	5160 X	4646	-0-	-514	-0-	867 1	2498 3	17 4	1264 9	Y	1149	1143 0				33
*05	5332 X	4777	-0-	-555	-0-	841 1	2769 3	22 4	1145 9	Y	1041	1039 0				35
*06	5160 X	4218	-0-	-942	-0-	767 1	2669 3	10 4	772 9	Y	702	716 0				21
07	4805 X	1949	-0-	-2856	-0-	796 1	946 3	10 4	197 9	Y	179	194 0				6
08	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	870 1	856 3	18 4	406 9	Y	369	360 0				15
09	4830 X	2151	-0-	-2679	-0-	793 1	724 3	6 4	628 9	Y	571	561 0				25
10	4805 X	2819	-0-	-1986	-0-	862 1	1321 3	8 4	628 9	Y	571	571 0				25
11	4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	817 1	980 3	17 4	590 9	Y	536	538 0				23
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	832 1	990 3	7 4	606 9	Y	551	547 0				27
01	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	887 1	1233 3	31 4	532 9	Y	484	483 0				28

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337							
*02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	391 1	8 4	264 9		Y	240	261 0				9
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	735 1	3150 3	20 4	306 9	Y	278	274 0				13
04	5310 X	3859	-0-	-1451	-0-	469 1	3040 3	13 4	337 9	Y	306	307 0				12
*05	5487 X	3621	-0-	-1866	-0-	480 1	2677 3	39 4	425 9	Y	386	384 0				14
*06	5310 X	3722	-0-	-1588	-0-	486 1	2850 3	20 4	366 9	Y	333	332 0				15
07	4216 X	4111	-0-	-105	-0-	495 1	3206 3	14 4	396 9	Y	360	360 0				15
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	433 1	3333 3	13 4	362 9	Y	329	330 0				14
09	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	391 1	3014 3	8 4	399 9	Y	363	359 0				18
10	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	456 1	3032 3	14 4	374 9	Y	340	342 0				16
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	519 1	3200 3	35 4	392 9	Y	356	356 0				16
12	4154 X	3346	-0-	-808	-0-	528 1	2338 3	77 4	403 9	Y	366	366 0				16
01	4154 X	1319	-0-	-2835	-0-	454 1	576 3	24 4	265 9	Y	241	244 0				13

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	540	1 2451 3	Y	224	235 0	9
						13	4 246 9				
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	761	1 2746 3	Y	396	391 0	14
						20	4 436 9				
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	665	1 2541 3	Y	336	340 0	10
						12	4 370 9				
*05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	728	1 2539 3	Y	351	349 0	12
						26	4 386 9				
*06	3840 X	3695	-0-	-145	-0-	714	1 2589 3	Y	331	335 0	8
						28	4 364 9				
07	3968 X	3389	-0-	-579	-0-	686	1 2264 3	Y	381	386 0	3
						20	4 419 9				
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	633	1 2319 3	Y	569	565 0	7
						18	4 626 9				
09	4260 X	3039	-0-	-1221	-0-	429	1 2272 3	Y	299	303 0	3
						9	4 329 9				
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	519	1 2437 3	Y	507	507 0	3
						7	4 558 9				
11	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	481	1 1888 3	Y	413	413 0	3
						9	4 454 9				
12	3596 X	2922	-0-	-674	-0-	514	1 1692 3	Y	645	643 0	5
						6	4 710 9				
01	3596 X	1200	-0-	-2396	-0-	213	1 763 3	Y	189	192 0	2
						16	4 208 9				

KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680			
*02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	525	1 843 3	Y	905	928 0	35
						11	4 996 9				
03	4898 X	811	-0-	-4087	-0-	562	1 2 3	Y	211	236 0	10
						15	4 232 9				
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	666	1 2967 3	Y	241	242 0	9
						18	4 265 9				
*05	3038 X	2509	-0-	-529	-0-	372	1 2065 3	Y	38	46 0	1
						30	4 42 9				
*06	2940 X	1905	-0-	-1035	-0-	178	1 1672 3	Y	43	42 0	2
						8	4 47 9				
07	4061 X	2291	-0-	-1770	-0-	392	1 1798 3	Y	82	80 0	4
						11	4 90 9				
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	239	1 1977 3	Y	50	52 0	2
						7	4 55 9				
09	3930 X	3057	-0-	-873	-0-	263	1 2715 3	Y	66	65 0	3
						6	4 73 9				
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	327	1 2673 3	Y	67	67 0	3
						10	4 74 9				
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	479	1 1990 3	Y	85	84 0	4
						32	4 94 9				
12	3162 X	2327	-0-	-835	-0-	535	1 1609 3	Y	95	95 0	4
						78	4 105 9				
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	565	1 2613 3	Y	114	112 0	6
						31	4 125 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	589	1	4273	3	Y	613	614	0	25
						14	4	674	9					
03	5921 X	5049	-0-	-872	-0-	596	1	3795	3	Y	584	588	0	21
						16	4	642	9					
04	5730 X	4409	-0-	-1321	-0-	490	1	3382	3	Y	480	487	0	14
						9	4	528	9					
*05	6138 X	3858	-0-	-2280	-0-	452	1	2918	3	Y	428	427	0	15
						17	4	471	9					
*06	5940 X	3812	-0-	-2128	-0-	431	1	2919	3	Y	403	408	0	10
						19	4	443	9					
07	6138 X	3910	-0-	-2228	-0-	448	1	2954	3	Y	449	455	0	4
						14	4	494	9					
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	457	1	3195	3	Y	582	579	0	7
						14	4	640	9					
09	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	433	1	3001	3	Y	509	512	0	4
						10	4	560	9					
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	419	1	3405	3	Y	635	635	0	4
						6	4	699	9					
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	394	1	3403	3	Y	642	641	0	5
						9	4	706	9					
12	4309 X	2619	-0-	-1690	-0-	347	1	1850	3	Y	380	382	0	3
						4	4	418	9					
01	4526 X	634	-0-	-3892	-0-	148	1	332	3	Y	130	131	0	2
						11	4	143	9					

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
*02	7903 X	4497	-0-	-3406	-0-	633	1	3395	3	Y	414	443	0	16
						14	4	455	9					
03	3131 X	2726	-0-	-405	-0-	593	1	1592	3	Y	477	471	0	22
						16	4	525	9					
04	3930 X	385	-0-	-3545	-0-	266	1	2	3	Y	100	118	0	4
						7	4	110	9					
*05	4061 X	1511	-0-	-2550	-0-	656	1	214	3	Y	536	520	0	20
						51	4	590	9					
*06	3930 X	2312	-0-	-1618	-0-	667	1	1099	3	Y	476	474	0	22
						22	4	524	9					
07	4061 X	2461	-0-	-1600	-0-	547	1	1271	3	Y	571	568	0	25
						15	4	628	9					
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	342	1	1367	3	Y	481	485	0	21
						10	4	529	9					
09	2580 X	2239	-0-	-341	-0-	379	1	1303	3	Y	500	497	0	24
						7	4	550	9					
10	2480 X	2158	-0-	-322	-0-	426	1	1306	3	Y	376	383	0	17
						12	4	414	9					
11	2400 X	1867	-0-	-533	-0-	457	1	862	3	Y	472	468	0	21
						29	4	519	9					
12	2480 X	1886	-0-	-594	-0-	509	1	761	3	Y	492	492	0	21
						75	4	541	9					
01	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	449	1	842	3	Y	526	519	0	28
						24	4	579	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC WESSENDORFF 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015			TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	3162 X	1420	-0-	-1742	-0-	11	1	972	3	Y	397	397 0	-0-
						437	9						
*04	3300 X	1379	-0-	-1921	-0-	11	1	991	3	Y	343	343 0	-0-
						377	9						
*05	3410 X	51	-0-	-3359	-0-	10	3	41	9	Y	37	37 0	-0-
*06	2610 X	2481	-0-	-129	-0-	32	1	1829	3	Y	564	564 0	-0-
						620	9						
*07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	24	1	1361	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	43	1	1642	3	Y	493	493 0	-0-
						542	9						
*09	2430 X	1671	-0-	-759	-0-	24	1	1203	3	Y	404	404 0	-0-
						444	9						
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	90	1	2896	3	Y	465	465 0	-0-
						512	9						
*11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	63	1	3102	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
*12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	3	Y	491	491 0	-0-
						540	9						
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	96	1	3872	3	Y	534	534 0	-0-
						587	9						

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524				
*03	2015 X	1300	-0-	-715	-0-	1081	3	219	9	Y	199	199 0	-0-
*04	1950 X	85	-0-	-1865	-0-	50	3	35	9	Y	32	32 0	-0-
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*06	1500 X	795	-0-	-705	-0-	703	3	92	9	Y	84	84 0	-0-
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1155	3	319	9	Y	290	290 0	-0-
*08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	1804	3	496	9	Y	451	451 0	-0-
09	900 N	82	-0-	-818	-0-	65	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
*10	1488 N	41	-0-	-1447	-0-	24	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
*11	2220 N	75	-0-	-2145	-0-	49	3	26	9	Y	24	24 0	-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	23	3	15	9	Y	14	14 0	-0-
01	3100 N	4286	-0-	1186	1186	3430	3	856	9	Y	778	778 0	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292				
*03	4154 X	3731	-0-	-423	-0-	41	1	3202	3	Y	444	444 0	-0-
						488	9						
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	44	1	3545	3	Y	390	390 0	-0-
						429	9						
*05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	60	1	3884	3	Y	484	484 0	-0-
						532	9						
*06	3870 X	3038	-0-	-832	-0-	48	1	2708	3	Y	256	256 0	-0-
						282	9						
*07	4185 X	3081	-0-	-1104	-0-	51	1	2741	3	Y	263	263 0	-0-
						289	9						
*08	4557 X	3380	-0-	-1177	-0-	78	1	2948	3	Y	322	322 0	-0-
						354	9						
*09	4410 X	3017	-0-	-1393	-0-	55	1	2681	3	Y	255	255 0	-0-
						281	9						
*10	4557 X	3319	-0-	-1238	-0-	87	1	2808	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
*11	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	56	1	2792	3	Y	375	375 0	-0-
						413	9						
*12	3379 X	2729	-0-	-650	-0-	54	1	2508	3	Y	152	152 0	-0-
						167	9						
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	78	1	3017	3	Y	355	355 0	-0-
						391	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	149	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	69	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1014	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*11	210 N	178	-0-	-32	-0-	133	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	40	3	39	9	Y	35	35	0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

*03	2945 X	1580	-0-	-1365	-0-	17	1	1329	3	Y	213	213	0			-0-
						234	9									
*04	2850 X	1511	-0-	-1339	-0-	14	1	1216	3	Y	255	255	0			-0-
						281	9									
*05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	41	1	2642	3	Y	280	280	0			-0-
						308	9									
*06	2850 X	1502	-0-	-1348	-0-	21	1	1214	3	Y	243	243	0			-0-
						267	9									
*07	2945 X	748	-0-	-2197	-0-	10	1	554	3	Y	167	167	0			-0-
						184	9									
*08	2945 X	274	-0-	-2671	-0-	32	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
*09	2850 X	1032	-0-	-1818	-0-	16	1	789	3	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
*10	2945 X	620	-0-	-2325	-0-	12	1	425	3	Y	166	166	0			-0-
						183	9									
*11	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	3	Y	86	86	0			-0-
						95	9									
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1458	3	Y	382	382	0			-0-
						420	9									
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	13	1	520	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									

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-				-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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	589	1	622	3	Y	128	129	0			6
						94	4	141	9							
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	799	1	2742	3	Y	248	242	0			12
						66	4	273	9							
10	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	775	1	1455	3	Y	167	171	0			8
						156	4	184	9							
11	2520 X	742	-0-	-1778	-0-	293	1	349	3	Y	53	58	0			3
						42	4	58	9							
12	3813 X	2573	-0-	-1240	-0-	1001	1	1264	3	Y	167	163	0			7
						124	4	184	9							
01	3813 X	3363	-0-	-450	-0-	828	1	2079	3	Y	236	229	0			14
						196	4	260	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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	63	-0-	63	63		56	1	7	4	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502												
*03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
*04		450 X	301	-0-	-149	-0-		4	1	297	3	-0-
*05		465 X	356	-0-	-109	-0-		6	1	350	3	-0-
*06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290												
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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095												
08		0 X	-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		335 N	335	-0-	-0-	-0-		234	1	55	4	-0-
								46	9			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	899 X	711	-0-	-188	-0-	121	1	571	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
*04	690 X	319	-0-	-371	-0-	35	1	250	3	Y	31	31 0	-0-
						34	9						
*05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
*06	810 X	391	-0-	-419	-0-	36	1	256	3	Y	90	90 0	-0-
						99	9						
*07	837 X	164	-0-	-673	-0-	15	1	103	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1264	3	Y	102	102 0	-0-
						112	9						
*10	3100 N	4722	-0-	1622	1622	796	1	3758	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						
*11	1908 N	286	-0-	-1622	-0-	28	1	191	3	Y	61	61 0	-0-
						67	9						
*12	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	71	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926			PERF.12234 - 19483	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002			PERF.12854 - 18349	
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	132	1	1001	3	Y	31	79 0	13
						16	4						
09	DLQ G-10	3702	-0-	3702	4885	334	1	3255	3	Y	52	44 0	21
						56	4						
10	DLQ G-10	10388	-0-	10388	15273	791	1	9368	3	Y	142	114 0	49
						73	4						
11	25226 X	9953	-0-	-15273	-0-	830	1	8564	3	Y	438	344 0	143
						77	4						
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	312	1	2595	3	Y	146	235 0	54
						21	4						
01	8990 X	4288	-0-	-4702	-0-	593	1	3404	3	Y	199	186 0	67
						72	4						

NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952			PERF.12927 - 18306	
08	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	1478	1	14214	3	Y	819	603 0	339
						183	4						
09	16530 X	13680	-0-	-2850	-0-	1238	1	11702	3	Y	485	629 0	195
						206	4						
10	17081 X	183	-0-	-16898	-0-	103	1	47	3	Y	21	209 0	7
						10	4						
11	16530 X	5715	-0-	-10815	-0-	1107	1	4479	3	Y	24	23 0	8
						103	4						
12	16771 X	12292	-0-	-4479	-0-	1722	1	10417	3	Y	32	28 0	12
						118	4						
01	16771 X	11114	-0-	-5657	-0-	1380	1	8994	3	Y	521	358 0	175
						167	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	26	1	91 3	Y	-0-	8 0	-0-
						3	4					
09	1050 X	388	-0-	-662	-0-	248	1	41 4	Y	90	54 0	36
						99	9					
10	713 X	413	-0-	-300	-0-	265	1	25 4	Y	112	109 0	39
						123	9					
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	461	1	43 4	Y	46	70 0	15
						51	9					
12	403 X	94	-0-	-309	-0-	28	1	64 3	Y	-0-	15 0	-0-
						2	4					
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	267	1	25 4	Y	9	6 0	3
						10	9					
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	7 4	Y	5	6 0	2
						6	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0	-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

*03	1023 X	294	-0-	-729	-0-	23	1	170 3	Y	92	92 0	-0-
						101	9					
*04	240 X	7	-0-	-233	-0-	1	3	6 9	Y	5	5 0	-0-
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	1	1 0	-0-
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

*03	1550 X	1263	-0-	-287	-0-	128	1	864 3	Y	246	246 0	-0-
						271	9					
*04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	449	1	3112 3	Y	120	120 0	-0-
						132	9					
*05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	210	1	1386 3	Y	270	270 0	-0-
						297	9					
*06	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1029 3	Y	226	226 0	-0-
						249	9					
*07	3844 X	1333	-0-	-2511	-0-	104	1	891 3	Y	307	307 0	-0-
						338	9					
*08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1054 3	Y	321	321 0	-0-
						353	9					
*09	3780 X	1545	-0-	-2235	-0-	152	1	988 3	Y	368	368 0	-0-
						405	9					
*10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	311	1	2190 3	Y	350	350 0	-0-
						385	9					
*11	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	120	1	749 3	Y	348	348 0	-0-
						383	9					
*12	1581 X	1417	-0-	-164	-0-	122	1	879 3	Y	378	378 0	-0-
						416	9					
01	11253 X	1557	-0-	-9696	-0-	153	1	1015 3	Y	354	354 0	-0-
						389	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3038 X	1825	-0-	-1213	-0-	178	1	1241	3	Y	369	369 0	-0-
						406	9						
*04	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	233	1	1741	3	Y	473	473 0	-0-
						520	9						
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	406	1	2718	3	Y	517	517 0	-0-
						569	9						
*06	2790 X	591	-0-	-2199	-0-	39	1	348	3	Y	185	185 0	-0-
						204	9						
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	292	1	2420	3	Y	537	537 0	-0-
						591	9						
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	345	1	2523	3	Y	573	573 0	-0-
						630	9						
*09	3600 X	1870	-0-	-1730	-0-	188	1	1233	3	Y	408	408 0	-0-
						449	9						
*10	3720 X	1950	-0-	-1770	-0-	174	1	1274	3	Y	456	456 0	-0-
						502	9						
*11	3360 X	2471	-0-	-889	-0-	280	1	1714	3	Y	434	434 0	-0-
						477	9						
*12	3472 X	1979	-0-	-1493	-0-	185	1	1337	3	Y	415	415 0	-0-
						457	9						
01	3472 X	2063	-0-	-1409	-0-	189	1	1382	3	Y	447	447 0	-0-
						492	9						

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

*03	4960 X	804	-0-	-4156	-0-	108	1	688	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*04	6900 X	539	-0-	-6361	-0-	50	1	383	3	Y	96	96 0	-0-
						106	9						
*05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	1	1 0	-0-
*06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	655	1	5603	3	Y	532	532 0	-0-
						585	9						
*07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	487	1	4123	3	Y	511	511 0	-0-
						562	9						
*08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	483	1	3520	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*09	6810 X	4032	-0-	-2778	-0-	473	1	3057	3	Y	456	456 0	-0-
						502	9						
*10	7037 X	3745	-0-	-3292	-0-	397	1	2847	3	Y	455	455 0	-0-
						501	9						
*11	6810 X	3772	-0-	-3038	-0-	466	1	2821	3	Y	441	441 0	-0-
						485	9						
*12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	1046	1	6889	3	Y	392	392 0	-0-
						431	9						
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1214	1	8207	3	Y	382	382 0	-0-
						420	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150 - 19089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3131 X	1849	-0-	-1282	-0-	16 1	1372 3	Y	419	419 0		-0-	
						461 9							
*04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	39 1	2691 3	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	88 1	5133 3	Y	193	193 0		-0-	
						212 9							
*06	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	144 1	7492 3	Y	272	272 0		-0-	
						299 9							
*07	2883 X	590	-0-	-2293	-0-	75 3	515 9	Y	468	468 0		-0-	
*08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	63 3	491 9	Y	446	446 0		-0-	
*09	7980 X	469	-0-	-7511	-0-	56 3	413 9	Y	375	375 0		-0-	
*10	8246 X	474	-0-	-7772	-0-	75 3	399 9	Y	363	363 0		-0-	
*11	7980 X	509	-0-	-7471	-0-	112 3	397 9	Y	361	361 0		-0-	
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	489	489 0		-0-	
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	32 1	850 3	Y	307	307 0		-0-	
						338 9							

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260 - 18912			
*03	10571 X	3776	-0-	-6795	-0-	40 1	3270 3	Y	424	424 0		-0-	
						466 9							
*04	10230 X	5561	-0-	-4669	-0-	68 1	4906 3	Y	534	534 0		-0-	
						587 9							
*05	7502 X	2848	-0-	-4654	-0-	32 1	2088 3	Y	662	662 0		-0-	
						728 9							
*06	3630 X	644	-0-	-2986	-0-	86 3	558 9	Y	507	507 0		-0-	
*07	18538 X	3292	-0-	-15246	-0-	60 1	2608 3	Y	567	567 0		-0-	
						624 9							
*08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	134 1	4542 3	Y	436	436 0		-0-	
						480 9							
*09	5550 X	5083	-0-	-467	-0-	128 1	4120 3	Y	759	759 0		-0-	
						835 9							
*10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	126 1	3633 3	Y	780	780 0		-0-	
						858 9							
*11	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	135 1	3733 3	Y	623	623 0		-0-	
						685 9							
*12	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	158 1	3802 3	Y	581	581 0		-0-	
						639 9							
01	5239 X	4306	-0-	-933	-0-	157 1	3584 3	Y	514	514 0		-0-	
						565 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2232 X	599	-0-	-1633	-0-	3 1	369 3	Y	206	206 0		-0-
						227 9						
*04	2250 X	708	-0-	-1542	-0-	4 1	430 3	Y	249	249 0		-0-
						274 9						
*05	2325 X	1158	-0-	-1167	-0-	15 1	957 3	Y	169	169 0		-0-
						186 9						
*06	1620 X	1294	-0-	-326	-0-	22 1	1144 3	Y	116	116 0		-0-
						128 9						
*07	3689 X	939	-0-	-2750	-0-	17 1	747 3	Y	159	159 0		-0-
						175 9						
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
*09	1320 N	65	-0-	-1255	-0-	2 1	60 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*10	930 N	167	-0-	-763	-0-	6 1	159 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38 1	996 3	Y	257	257 0		-0-
						283 9						

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

*03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	18 1	1511 3	Y	395	395 0		-0-
						435 9						
*04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	87 1	6108 3	Y	246	246 0		-0-
						271 9						
*05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	142 1	8329 3	Y	320	320 0		-0-
						352 9						
*06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	112 1	5844 3	Y	266	266 0		-0-
						293 9						
*07	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	321 1	13431 3	Y	446	446 0		-0-
						491 9						
*08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	57 1	1945 3	Y	408	408 0		-0-
						449 9						
*09	8580 X	2673	-0-	-5907	-0-	65 1	2096 3	Y	465	465 0		-0-
						512 9						
*10	11470 X	2642	-0-	-8828	-0-	70 1	2019 3	Y	503	503 0		-0-
						553 9						
*11	11100 X	2438	-0-	-8662	-0-	66 1	1867 3	Y	459	459 0		-0-
						505 9						
*12	11470 X	2219	-0-	-9251	-0-	73 1	1639 3	Y	461	461 0		-0-
						507 9						
01	2759 X	1394	-0-	-1365	-0-	49 1	1108 3	Y	215	215 0		-0-
						237 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						
*04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	31	1	2366	3	Y	626	626 0	-0-
						689	9						
*05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	55	1	3483	3	Y	845	845 0	-0-
						930	9						
*06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	63	1	3328	3	Y	614	614 0	-0-
						675	9						
*07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	83	1	3549	3	Y	580	580 0	-0-
						638	9						
*08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	112	1	3811	3	Y	581	581 0	-0-
						639	9						
*09	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	105	1	3345	3	Y	579	579 0	-0-
						637	9						
*10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	116	1	3303	3	Y	646	646 0	-0-
						711	9						
*11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	132	1	3683	3	Y	842	842 0	-0-
						926	9						
*12	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	135	1	3054	3	Y	970	970 0	-0-
						1067	9						
01	4557 X	2649	-0-	-1908	-0-	68	1	1798	3	Y	712	712 0	-0-
						783	9						

CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422				
*03	8246 X	1790	-0-	-6456	-0-	17	1	1447	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						
*04	7980 X	2148	-0-	-5832	-0-	25	1	1850	3	Y	248	248 0	-0-
						273	9						
*05	4309 X	10	-0-	-4299	-0-	9	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-		-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-		-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-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												
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	6324 X	1866	-0-	-4458	-0-	245	1	1566	3	Y	50	50	0	-0-
						55	9							
*04	6600 X	2020	-0-	-4580	-0-	244	1	1702	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*05	6820 X	1767	-0-	-5053	-0-	224	1	1449	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
*06	5220 X	1206	-0-	-4014	-0-	117	1	1002	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
*07	2170 X	1280	-0-	-890	-0-	123	1	1036	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
*08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	143	143	0	-0-
						157	9							
*09	2100 X	1278	-0-	-822	-0-	143	1	931	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
*10	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	897	1	6233	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	242	1	1473	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	178	1	1268	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
01	6820 X	2160	-0-	-4660	-0-	239	1	1589	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	3270 X	1174	-0-	-2096	-0-	148	1	948	3	Y	48	29	0	-0-
						25	4							
10	3379 X	583	-0-	-2796	-0-	380	1	142	3	Y	24	35	0	8
						35	4							
11	3270 X	474	-0-	-2796	-0-	411	1	38	4	Y	23	24	0	7
						25	9							
12	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	146	1	10	4	Y	-0-	7	0	-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332				
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	547	1	3	3	Y	-0-			-0-
						68	4							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	369	1	61	4	Y	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	342	1	32	4	Y	-0-			-0-
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	35	1	3	4	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	263	1	2236	3	Y	169	168	0			4
						3	4	186	9							
03	2635 X	2324	-0-	-311	-0-	269	1	1833	3	Y	196	198	0			2
						6	4	216	9							
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	3	Y	213	211	0			4
						5	4	234	9							
*05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	347	1	2817	3	Y	359	359	0			4
						4	4	395	9							
*06	2550 X	2062	-0-	-488	-0-	287	1	1540	3	Y	206	206	0			4
						8	4	227	9							
07	2635 X	878	-0-	-1757	-0-	268	1	430	3	Y	160	161	0			3
						4	4	176	9							
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	338	1	3166	3	Y	406	402	0			7
						6	4	447	9							
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	286	1	2882	3	Y	432	432	0			7
						4	4	475	9							
10	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	288	1	2056	3	Y	302	303	0			6
						9	4	332	9							
11	3840 X	1797	-0-	-2043	-0-	220	1	1174	3	Y	363	361	0			8
						4	4	399	9							
12	3968 X	2799	-0-	-1169	-0-	225	1	2191	3	Y	342	344	0			6
						7	4	376	9							
01	3968 X	854	-0-	-3114	-0-	101	1	583	3	Y	151	154	0			3
						4	4	166	9							

 EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	238	1	1	3	Y	40	40	0			1
						3	4	44	9							
03	42284 X	391	-0-	-41893	-0-	365	1	1	3	Y	16	17	0			-0-
						7	4	18	9							
04	15810 X	249	-0-	-15561	-0-	215	1	1	3	Y	26	26	0			-0-
						4	4	29	9							
*05	1209 X	505	-0-	-704	-0-	481	1	1	3	Y	17	17	0			-0-
						4	4	19	9							
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

*08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	424	1	5842	3	Y	726	779	0			181
						40	4	799	9							
09	8340 X	4924	-0-	-3416	-0-	392	1	3870	3	Y	544	583	0			142
						64	4	598	9							
*10	8618 X	5295	-0-	-3323	-0-	828	1	3723	3	Y	633	596	0	37	1	142
						48	4	696	9							
11	7950 X	4045	-0-	-3905	-0-	728	1	2831	3	Y	420	462	0			100
						24	4	462	9							
12	7285 X	4536	-0-	-2749	-0-	920	1	3079	3	Y	470	477	0			93
						20	4	517	9							
01	7099 X	986	-0-	-6113	-0-	618	1	104	3	Y	217	253	0			57
						25	4	239	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1550 X	1418	-0-	-132	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-
*04	2640 X	1401	-0-	-1239	-0-	1309	3	92	9	84	84	0	-0-
*05	2728 X	150	-0-	-2578	-0-	142	3	8	9	7	7	0	-0-
*06	1920 X	1045	-0-	-875	-0-	916	3	129	9	117	117	0	-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2627	3	354	9	322	322	0	-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	535	3	76	9	69	69	0	-0-
09	1050 N	77	-0-	-973	-0-	64	3	13	9	12	12	0	-0-
*10	3100 N	3272	-0-	172	172	2933	3	339	9	308	308	0	-0-
*11	600 N	53	-0-	-547	-0-	41	3	12	9	11	11	0	-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1677	3	166	9	151	151	0	-0-
01	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	2160	3	248	9	225	225	0	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

*03	3906 X	3560	-0-	-346	-0-	3228	3	332	9	302	302	0	-0-
*04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2552	3	331	9	301	301	0	-0-
*05	4557 X	13	-0-	-4544	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
*06	4410 X	3025	-0-	-1385	-0-	2616	3	409	9	372	372	0	-0-
07	4030 X	1026	-0-	-3004	-0-	898	3	128	9	116	116	0	-0-
*08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2176	3	385	9	350	350	0	-0-
09	3030 X	4	-0-	-3026	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2870	3	512	9	465	465	0	-0-
*11	3030 X	1079	-0-	-1951	-0-	905	3	174	9	158	158	0	-0-
12	2573 X	2202	-0-	-371	-0-	1847	3	355	9	323	323	0	-0-
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2696	3	694	9	631	631	0	-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

*03	5208 X	2375	-0-	-2833	-0-	23	1	1941	3	374	374	0	-0-
*04	5040 X	545	-0-	-4495	-0-	411	9	4	1	195	195	0	-0-
*05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	215	9	41	1	497	497	0	-0-
*06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	547	9	47	1	391	391	0	-0-
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	430	9	66	1	494	494	0	-0-
*08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	543	9	43	1	252	252	0	-0-
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	277	9	82	1	516	516	0	-0-
*10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	568	9	88	1	534	534	0	-0-
*11	3300 X	875	-0-	-2425	-0-	587	9	21	1	215	215	0	-0-
*12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	237	9	87	1	459	459	0	-0-
01	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	505	9	77	1	450	450	0	-0-
						495	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	391	1	1611	3	Y	125	136	0			5
						9	4	138	9							
03	3162 X	2540	-0-	-622	-0-	363	1	2067	3	Y	91	93	0			3
						10	4	100	9							
04	2790 X	1639	-0-	-1151	-0-	308	1	1180	3	Y	132	131	0			4
						6	4	145	9							
*05	2883 X	1534	-0-	-1349	-0-	351	1	1017	3	Y	139	138	0			5
						13	4	153	9							
*06	2790 X	1070	-0-	-1720	-0-	317	1	617	3	Y	114	116	0			3
						11	4	125	9							
07	2542 X	1246	-0-	-1296	-0-	342	1	756	3	Y	125	127	0			1
						10	4	138	9							
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	314	1	919	3	Y	127	126	0			2
						9	4	140	9							
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	3	Y	179	179	0			2
						6	4	197	9							
10	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	319	1	634	3	Y	68	70	0			-0-
						4	4	75	9							
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	153	1	1017	3	Y	84	83	0			1
						3	4	92	9							
12	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	190	1	1291	3	Y	57	58	0			-0-
						2	4	63	9							
01	1023 N	418	-0-	-605	-0-	266	1	20	4	Y	120	119	0			1
						132	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	176	1	1705	3	Y	741	736	0			5
						3	4	815	9							
11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	372	1	3016	3	Y	939	936	0			8
						8	4	1033	9							
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	379	1	2407	3	Y	239	245	0			2
						5	4	263	9							
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	569	1	2445	3	Y	614	609	0			7
						43	4	675	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	380	1	2607	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
*04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	366	1	2736	3	Y	485	485 0	-0-
						534	9						
*05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	561	1	3754	3	Y	474	474 0	-0-
						521	9						
*06	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	662	1	5678	3	Y	542	542 0	-0-
						596	9						
*07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	480	1	4085	3	Y	578	578 0	-0-
						636	9						
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	303	1	2238	3	Y	449	449 0	-0-
						494	9						
*09	6930 X	3072	-0-	-3858	-0-	337	1	2211	3	Y	476	476 0	-0-
						524	9						
*10	7161 X	2821	-0-	-4340	-0-	279	1	2041	3	Y	455	455 0	-0-
						501	9						
*11	6930 X	4494	-0-	-2436	-0-	567	1	3420	3	Y	461	461 0	-0-
						507	9						
*12	5177 X	1693	-0-	-3484	-0-	192	1	1266	3	Y	214	214 0	-0-
						235	9						
01	3162 X	1775	-0-	-1387	-0-	190	1	1259	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						

CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522					
*03	6231 X	2893	-0-	-3338	-0-	25	1	2108	3	Y	691	691 0	-0-
						760	9						
*04	6030 X	2534	-0-	-3496	-0-	24	1	1842	3	Y	607	607 0	-0-
						668	9						
*05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	43	1	2670	3	Y	724	724 0	-0-
						796	9						
*06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	51	1	2715	3	Y	817	817 0	-0-
						899	9						
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	53	1	2259	3	Y	684	684 0	-0-
						752	9						
*08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	3	Y	735	735 0	-0-
						809	9						
*09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	89	1	2856	3	Y	767	767 0	-0-
						844	9						
*10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	91	1	2597	3	Y	706	706 0	-0-
						777	9						
*11	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	81	1	2276	3	Y	734	734 0	-0-
						807	9						
*12	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	93	1	2100	3	Y	867	867 0	-0-
						954	9						
01	3906 X	2499	-0-	-1407	-0-	66	1	1681	3	Y	684	684 0	-0-
						752	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	276 1	2465 3	Y	262	276 0		11
						6 4	288 9					
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	345 1	3225 3	Y	255	257 0		9
						9 4	281 9					
04	3420 X	2383	-0-	-1037	-0-	317 1	1781 3	Y	254	256 0		7
						6 4	279 9					
*05	3534 X	1839	-0-	-1695	-0-	524 1	1021 3	Y	250	248 0		9
						19 4	275 9					
*06	3750 X	1324	-0-	-2426	-0-	318 1	799 3	Y	177	182 0		4
						12 4	195 9					
07	3875 X	1629	-0-	-2246	-0-	318 1	1051 3	Y	228	230 0		2
						9 4	251 9					
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	292 1	886 3	Y	226	225 0		3
						8 4	249 9					
09	2370 X	1535	-0-	-835	-0-	289 1	1016 3	Y	204	205 0		2
						6 4	224 9					
10	1860 X	1487	-0-	-373	-0-	309 1	953 3	Y	201	202 0		1
						4 4	221 9					
11	1590 X	854	-0-	-736	-0-	176 1	517 3	Y	144	144 0		1
						3 4	158 9					
12	1643 X	1131	-0-	-512	-0-	162 1	799 3	Y	153	153 0		1
						2 4	168 9					
01	1581 X	869	-0-	-712	-0-	163 1	461 3	Y	212	211 0		2
						12 4	233 9					

MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12427 - 18263		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	518 1	1781 3	Y	329	332 0		13
						12 4	362 9					
03	7874 X	3152	-0-	-4722	-0-	928 1	1818 3	Y	347	347 0		13
						24 4	382 9					
04	7620 X	1143	-0-	-6477	-0-	292 1	721 3	Y	114	124 0		3
						5 4	125 9					
*05	2945 X	1260	-0-	-1685	-0-	340 1	765 3	Y	130	128 0		5
						12 4	143 9					
*06	3060 X	734	-0-	-2326	-0-	216 1	429 3	Y	74	77 0		2
						8 4	81 9					
07	3162 X	1201	-0-	-1961	-0-	323 1	731 3	Y	125	126 0		1
						9 4	138 9					
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	454 1	2676 3	Y	199	197 0		3
						13 4	219 9					
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	341 1	793 3	Y	103	105 0		1
						7 4	113 9					
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	330 1	1386 3	Y	142	142 0		1
						4 4	156 9					
11	3270 X	548	-0-	-2722	-0-	269 1	164 3	Y	100	100 0		1
						5 4	110 9					
12	3379 X	1250	-0-	-2129	-0-	304 1	808 3	Y	123	123 0		1
						3 4	135 9					
01	3379 X	782	-0-	-2597	-0-	134 1	393 3	Y	223	221 0		3
						10 4	245 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY UNIT 1 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	751 1	409 3	Y	542	541 0	11 1	16
						9 4	596 9					
03	3069 X	1683	-0-	-1386	-0-	724 1	413 3	Y	493	498 0		11
						4 4	542 9					
04	2970 X	740	-0-	-2230	-0-	589 1	13 3	Y	115	123 0		3
						11 4	127 9					
*05	2666 X	391	-0-	-2275	-0-	378 1	1 3	Y	3	6 0		-0-
						9 4	3 9					
*06	2310 X	924	-0-	-1386	-0-	780 1	1 3	Y	125	121 0		4
						5 4	138 9					
07	1953 X	1752	-0-	-201	-0-	769 1	105 3	Y	790	766 0		28
						9 4	869 9					
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	537 1	864 3	Y	713	712 0		29
						11 4	784 9					
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	481 1	311 3	Y	792	787 0		34
						3 4	871 9					
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	558 1	1616 3	Y	775	775 0		34
						5 4	853 9					
11	3000 N	3785	-0-	785	785	639 1	2440 3	Y	628	635 0		27
						15 4	691 9					
12	3100 N	3399	-0-	299	1084	616 1	2073 3	Y	640	636 0		31
						6 4	704 9					
01	2629 N	1545	-0-	-1084	-0-	296 1	781 3	Y	415	422 0		24
						11 4	457 9					

SAN CRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	493 1	565 3	Y	99	96 0		5
						79 4	109 9					
09	990 N	628	-0-	-362	-0-	261 1	279 3	Y	60	62 0		3
						22 4	66 9					
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	485 1	98 4	Y	64	64 0		3
						70 9						
11	1200 N	720	-0-	-480	-0-	565 1	81 4	Y	67	67 0		3
						74 9						
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	692 1	3 3	Y	115	113 0		5
						86 4	127 9					
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	345 1	18 3	Y	151	147 0		9
						82 4	166 9					

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3459 3	224 9	Y	204	204 0		-0-
*04	4680 X	3352	-0-	-1328	-0-	3184 3	168 9	Y	153	153 0		-0-
*05	4836 X	3866	-0-	-970	-0-	3826 3	40 9	Y	36	36 0		-0-
*06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4547 3	133 9	Y	121	121 0		-0-
07	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3951 3	116 9	Y	105	105 0		-0-
*08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3225 3	110 9	Y	100	100 0		-0-
09	4770 X	3813	-0-	-957	-0-	3812 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*10	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	8726 3	474 9	Y	431	431 0		-0-
*11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6629 3	476 9	Y	433	433 0		-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3752 3	409 9	Y	372	372 0		-0-
01	9207 X	2948	-0-	-6259	-0-	2674 3	274 9	Y	249	249 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	644	1	487	3	Y	497	493	0			11
						7	4	547	9							
03	1643 N	826	-0-	-817	-0-	447	1	28	3	Y	311	318	0			4
						9	4	342	9							
04	1590 N	826	-0-	-764	-0-	360	1	150	3	Y	282	281	0			5
						6	4	310	9							
*05	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	544	1	287	3	Y	463	462	0			6
						4	4	509	9							
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	291	1	455	3	Y	267	268	0			5
						6	4	294	9							
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	308	1	360	3	Y	231	232	0			4
						5	4	254	9							
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	487	1	1031	3	Y	761	752	0			13
						7	4	837	9							
09	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	44	1	74	3	Y	35	47	0			1
						1	4	39	9							
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	636	1	2504	3	Y	994	976	0			19
						19	4	1093	9							
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	642	1	1552	3	Y	796	798	0			17
						10	4	876	9							
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	654	1	1515	3	Y	646	652	0			11
						19	4	711	9							
01	4247 X	1212	-0-	-3035	-0-	376	1	365	3	Y	416	419	0			8
						13	4	458	9							

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

*03	2852 X	2668	-0-	-184	-0-	335	1	1897	3	Y	396	396	0			-0-
						436	9									
*04	3360 X	2652	-0-	-708	-0-	112	1	2127	3	Y	375	375	0			-0-
						413	9									
*05	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	106	1	1986	3	Y	314	314	0			-0-
						345	9									
*06	2610 X	953	-0-	-1657	-0-	42	1	663	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
*07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	164	1	2384	3	Y	391	391	0			-0-
						430	9									
*08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	Y	454	454	0			-0-
						499	9									
*09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	165	1	2280	3	Y	490	490	0			-0-
						539	9									
*10	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	164	1	2117	3	Y	442	442	0			-0-
						486	9									
*11	2880 X	1552	-0-	-1328	-0-	98	1	1205	3	Y	226	226	0			-0-
						249	9									
*12	3069 X	908	-0-	-2161	-0-	42	1	607	3	Y	235	235	0			-0-
						259	9									
01	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	64	1	961	3	Y	376	376	0			-0-
						414	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

*03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	566	3	785	9	Y	714	714	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	64 X	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	665 1	1881 3	Y	239	237 0		5
						8 4	263 9					
03	3565 X	1229	-0-	-2336	-0-	387 1	655 3	Y	163	166 0		2
						8 4	179 9					
04	3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	269 1	1204 3	Y	162	161 0		3
						5 4	178 9					
*05	3565 X	736	-0-	-2829	-0-	327 1	301 3	Y	95	97 0		1
						3 4	105 9					
*06	3210 X	121	-0-	-3089	-0-	110 1	9 3	Y	-0-	1 0		-0-
						2 4						
07	3131 X	167	-0-	-2964	-0-	142 1	12 3	Y	10	10 0		-0-
						2 4	11 9					
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	279 1	23 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	1650 X	117	-0-	-1533	-0-	51 1	24 3	Y	37	36 0		1
						1 4	41 9					
10	744 X	595	-0-	-149	-0-	428 1	1 3	Y	140	138 0		3
						12 4	154 9					
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	339 1	5 4	Y	140	140 0		3
						154 9						
12	310 X	283	-0-	-27	-0-	179 1	5 4	Y	90	91 0		2
						99 9						
01	589 X	188	-0-	-401	-0-	75 1	2 4	Y	101	101 0		2
						111 9						

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

*05	T. A.	1514	-0-	1514	5248	751 1	538 3	Y	191	193 0		6
						15 4	210 9					
*06	7227 X	1979	-0-	-5248	-0-	552 1	1157 3	Y	230	231 0		5
						17 4	253 9					
07	2046 X	1544	-0-	-502	-0-	357 1	977 3	Y	184	186 0		3
						8 4	202 9					
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	338 1	2211 3	Y	241	239 0		5
						8 4	265 9					
09	3000 N	4839	-0-	1839	1839	472 1	3942 3	Y	376	374 0		7
						11 4	414 9					
10	3100 N	3747	-0-	647	2486	367 1	2942 3	Y	389	386 0		10
						10 4	428 9					
11	3000 N	3978	-0-	978	3464	304 1	3301 3	Y	331	332 0		9
						9 4	364 9					
12	7681 X	4217	-0-	-3464	-0-	289 1	3584 3	Y	306	308 0		7
						7 4	337 9					
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	379 1	2309 3	Y	345	342 0		10
						13 4	380 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	242	1	1334	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*04	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	68	1	1281	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
*05	1705 X	1534	-0-	-171	-0-	67	1	1239	3	Y	207	207	0	-0-
						228	9							
*06	1800 X	509	-0-	-1291	-0-	28	1	435	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
*07	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	97	1	1409	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
*08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
*09	1620 X	1286	-0-	-334	-0-	70	1	968	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
*10	1829 X	1405	-0-	-424	-0-	80	1	1033	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
*11	1770 X	1461	-0-	-309	-0-	89	1	1089	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
*12	1829 X	1415	-0-	-414	-0-	72	1	1042	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
01	1550 X	1283	-0-	-267	-0-	66	1	918	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							

MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379					
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	294	1	1	3	Y	357	354	0	8
						3	4	393	9					
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	300	1	2	3	Y	377	380	0	5
						6	4	415	9					
04	840 N	617	-0-	-223	-0-	231	1	1	3	Y	346	345	0	6
						4	4	381	9					
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	306	1	1	3	Y	427	428	0	5
						2	4	470	9					
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	426	1	4	3	Y	720	711	0	14
						8	4	792	9					
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	494	1	6	3	Y	733	734	0	13
						7	4	806	9					
*08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	280	1	1	3	Y	462	467	0	8
						4	4	508	9					
09	1230 X	886	-0-	-344	-0-	313	1	3	4	Y	518	517	0	9
						570	9							
10	1302 X	771	-0-	-531	-0-	267	1	8	4	Y	451	451	0	9
						496	9							
11	1260 X	705	-0-	-555	-0-	291	1	4	4	Y	373	374	0	8
						410	9							
12	1302 X	716	-0-	-586	-0-	321	1	9	4	Y	351	353	0	6
						386	9							
01	930 X	435	-0-	-495	-0-	192	1	6	4	Y	215	217	0	4
						237	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12319		PERF.12752 - 17271						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	612	1	118	3	Y	875	860	0			19
						7	4	963	9							
03	2759 X	1143	-0-	-1616	-0-	746	1	34	3	Y	316	331	0			4
						15	4	348	9							
04	2670 X	1245	-0-	-1425	-0-	519	1	375	3	Y	311	309	0			6
						9	4	342	9							
*05	2015 X	1281	-0-	-734	-0-	732	1	168	3	Y	342	344	0			4
						5	4	376	9							
*06	1950 X	626	-0-	-1324	-0-	436	1	22	3	Y	145	146	0			3
						8	4	160	9							
07	1891 X	1051	-0-	-840	-0-	605	1	33	3	Y	367	364	0			6
						9	4	404	9							
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	610	1	167	3	Y	374	373	0			7
						9	4	411	9							
09	1260 X	1226	-0-	-34	-0-	639	1	72	3	Y	462	461	0			8
						7	4	508	9							
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	682	1	165	3	Y	400	400	0			8
						19	4	440	9							
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	754	1	361	3	Y	700	693	0			15
						11	4	770	9							
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	837	1	344	3	Y	1035	1032	0			18
						24	4	1139	9							
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	891	1	75	3	Y	1113	1110	0			21
						29	4	1224	9							

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.13424 - 19407						
*02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	670	1	659	3	Y	260	268	0			11
						16	4	286	9							
03	2294 X	1426	-0-	-868	-0-	651	1	529	3	Y	208	211	0			8
						17	4	229	9							
04	2100 X	1219	-0-	-881	-0-	582	1	425	3	Y	184	187	0			5
						10	4	202	9							
*05	1798 X	1474	-0-	-324	-0-	623	1	592	3	Y	215	212	0			8
						22	4	237	9							
*06	1740 X	1608	-0-	-132	-0-	629	1	713	3	Y	222	225	0			5
						22	4	244	9							
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	723	1	2074	3	Y	215	218	0			2
						21	4	237	9							
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	463	1	2021	3	Y	204	203	0			3
						13	4	224	9							
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1618	3	Y	180	181	0			2
						8	4	198	9							
10	2759 N	1998	-0-	-761	-0-	400	1	1381	3	Y	193	194	0			1
						5	4	212	9							
11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	413	1	1367	3	Y	215	214	0			2
						8	4	237	9							
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	417	1	1641	3	Y	247	247	0			2
						5	4	272	9							
01	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	376	1	1235	3	Y	243	242	0			3
						28	4	267	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	431	1	1579	3	Y	972	998	0			40
						10	4	1069	9							
03	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	434	1	1681	3	Y	1079	1080	0			39
						11	4	1187	9							
04	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	399	1	1569	3	Y	908	920	0			27
						7	4	999	9							
*05	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	438	1	1587	3	Y	1002	993	0			36
						16	4	1102	9							
*06	3300 X	2536	-0-	-764	-0-	246	1	1321	3	Y	872	887	0			21
						10	4	959	9							
07	3410 X	2332	-0-	-1078	-0-	417	1	929	3	Y	885	899	0			7
						12	4	974	9							
08	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	372	1	1151	3	Y	483	484	0			6
						11	4	531	9							
09	3030 X	2265	-0-	-765	-0-	346	1	1496	3	Y	378	381	0			3
						7	4	416	9							
10	3131 X	2719	-0-	-412	-0-	403	1	1355	3	Y	869	866	0			6
						5	4	956	9							
11	2550 X	2029	-0-	-521	-0-	404	1	1143	3	Y	432	435	0			3
						7	4	475	9							
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	407	1	1210	3	Y	725	722	0			6
						4	4	798	9							
01	2728 X	1904	-0-	-824	-0-	363	1	1098	3	Y	378	380	0			4
						27	4	416	9							

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918							
*02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	575	1	390	3	Y	171	182	0			7
						13	4	188	9							
03	1643 X	1225	-0-	-418	-0-	654	1	454	3	Y	91	95	0			3
						17	4	100	9							
04	1590 X	1137	-0-	-453	-0-	556	1	461	3	Y	100	100	0			3
						10	4	110	9							
*05	1643 X	1430	-0-	-213	-0-	512	1	750	3	Y	136	134	0			5
						18	4	150	9							
*06	1500 X	1202	-0-	-298	-0-	303	1	775	3	Y	103	105	0			3
						11	4	113	9							
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	540	1	806	3	Y	149	151	0			1
						16	4	164	9							
08	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	497	1	751	3	Y	124	123	0			2
						14	4	136	9							
09	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	402	1	716	3	Y	94	95	0			1
						8	4	103	9							
10	1550 X	1091	-0-	-459	-0-	477	1	495	3	Y	104	104	0			1
						5	4	114	9							
11	1470 X	1116	-0-	-354	-0-	490	1	464	3	Y	139	139	0			1
						9	4	153	9							
12	1519 X	1064	-0-	-455	-0-	483	1	349	3	Y	206	205	0			2
						5	4	227	9							
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	484	1	865	3	Y	575	570	0			7
						36	4	633	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439		PERF.12490 - 17604						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	556 1	1918 3	16 4	276 9	Y	251	226 0	25 1		6	
03	3131 X	2423	-0-	-708	-0-	622 1	1541 3	16 4	244 9	Y	222	223 0			5	
04	3030 X	2179	-0-	-851	-0-	612 1	1281 3	11 4	275 9	Y	250	248 0			7	
*05	3131 X	2139	-0-	-992	-0-	625 1	1228 3	13 4	273 9	Y	248	247 0			8	
*06	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	605 1	1801 3	19 4	365 9	Y	332	333 0			7	
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	656 1	2309 3	15 4	261 9	Y	237	241 0			3	
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	623 1	2250 3	15 4	270 9	Y	245	243 0			5	
09	3180 X	2026	-0-	-1154	-0-	592 1	1221 3	12 4	201 9	Y	183	184 0			4	
10	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	708 1	2046 3	17 4	262 9	Y	238	236 0			6	
11	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	668 1	1738 3	17 4	570 9	Y	518	509 0			15	
12	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	680 1	1782 3	14 4	308 9	Y	280	289 0			6	
01	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	656 1	1416 3	20 4	824 9	Y	749	732 0			23	

FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12877 - 17809					
*02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	554 1	3318 3	12 4	691 9	Y	628	649 0			24
03	6417 X	4225	-0-	-2192	-0-	557 1	2822 3	15 4	831 9	Y	755	745 0			34
04	6210 X	4067	-0-	-2143	-0-	530 1	2698 3	14 4	825 9	Y	750	756 0			28
*05	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	628 1	3899 3	51 4	1137 9	Y	1034	1024 0			38
*06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	634 1	4127 3	26 4	1323 9	Y	1203	1187 0			54
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	585 1	4801 3	18 4	1399 9	Y	1272	1271 0			55
08	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	448 1	6232 3	14 4	1185 9	Y	1077	1086 0			46
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	594 1	7913 3	13 4	1290 9	Y	1173	1162 0			57
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	671 1	7369 3	21 4	927 9	Y	843	861 0			39
11	6420 X	4607	-0-	-1813	-0-	674 1	3358 3	45 4	530 9	Y	482	499 0			22
12	6634 X	3662	-0-	-2972	-0-	511 1	2712 3	75 4	364 9	Y	331	339 0			14
01	6634 X	1982	-0-	-4652	-0-	416 1	1262 3	23 4	281 9	Y	255	256 0			13

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	574 1	2374 3	305 9	Y	277	276 0			6
03	11718 X	2795	-0-	-8923	-0-	538 1	1961 3	285 9	Y	259	262 0			3
04	6660 X	3657	-0-	-3003	-0-	411 1	2851 3	388 9	Y	353	350 0			6
*05	5487 X	3642	-0-	-1845	-0-	539 1	2646 3	452 9	Y	411	412 0			5
*06	4920 X	3056	-0-	-1864	-0-	492 1	2151 3	400 9	Y	364	362 0			7
07	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	543 1	2301 3	392 9	Y	356	357 0			6
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	533 1	2332 3	378 9	Y	344	344 0			6
09	3660 X	2953	-0-	-707	-0-	499 1	2106 3	342 9	Y	311	312 0			5
10	3658 X	1797	-0-	-1861	-0-	416 1	1178 3	191 9	Y	174	176 0			3
11	3180 X	211	-0-	-2969	-0-	208 1	3 4		Y	-0-	3 0			-0-
12	3286 X	201	-0-	-3085	-0-	195 1	6 4		Y	-0-				-0-
01	3286 X	41	-0-	-3245	-0-	40 1	1 4		Y	-0-				-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643						
*02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	635 1	60 3	740 9	Y	673	666 0			14
03	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	620 1	27 3	570 9	Y	518	526 0			6
04	2040 X	1165	-0-	-875	-0-	437 1	217 3	504 9	Y	458	456 0			8
*05	1798 X	1281	-0-	-517	-0-	544 1	171 3	562 9	Y	511	513 0			6
*06	1620 X	924	-0-	-696	-0-	387 1	170 3	360 9	Y	327	327 0			6
07	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	561 1	174 3	420 9	Y	382	381 0			7
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	560 1	161 3	409 9	Y	372	372 0			7
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	546 1	483 3	465 9	Y	423	423 0			7
10	1271 X	1260	-0-	-11	-0-	555 1	248 3	441 9	Y	401	400 0			8
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	575 1	276 3	856 9	Y	778	769 0			17
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	588 1	281 3	773 9	Y	703	708 0			12
01	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	341 1	292 3	430 9	Y	391	396 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12801 - 18536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	806	1	4256	3	Y	291	291	0			6
						10	4	320	9							
03	10385 X	2948	-0-	-7437	-0-	536	1	2045	3	Y	324	326	0			4
						11	4	356	9							
04	7050 X	527	-0-	-6523	-0-	284	1	56	3	Y	165	166	0			3
						5	4	182	9							
*05	7285 X	1507	-0-	-5778	-0-	498	1	691	3	Y	285	285	0			3
						4	4	314	9							
*06	7050 X	1276	-0-	-5774	-0-	465	1	422	3	Y	345	342	0			6
						9	4	380	9							
07	5983 X	4124	-0-	-1859	-0-	636	1	2984	3	Y	448	446	0			8
						11	4	493	9							
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	865	1	7466	3	Y	573	571	0			10
						15	4	630	9							
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	744	1	5505	3	Y	413	416	0			7
						10	4	454	9							
10	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	725	1	5840	3	Y	363	363	0			7
						23	4	399	9							
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	585	1	5403	3	Y	289	290	0			6
						12	4	318	9							
12	5952 X	5524	-0-	-428	-0-	480	1	4756	3	Y	248	250	0			4
						15	4	273	9							
01	5952 X	1922	-0-	-4030	-0-	148	1	1666	3	Y	93	95	0			2
						6	4	102	9							

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130 - 19608						
*03	1488 X	526	-0-	-962	-0-	54	1	322	3	Y	136	136	0			-0-
						150	9									
*04	2100 X	30	-0-	-2070	-0-	7	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

							WELL #:	508H	RRCID ->	280185	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	12922 - 18252	
*02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1047	1	3380	3	Y	229	255	0			9
							23	4	252	9							
03		7502 X	4788	-0-	-2714	-0-	668	1	3665	3	Y	397	388	0			18
							18	4	437	9							
04		7260 X	4876	-0-	-2384	-0-	633	1	3608	3	Y	562	559	0			21
							17	4	618	9							
*05		6448 X	5053	-0-	-1395	-0-	679	1	3822	3	Y	452	456	0			17
							55	4	497	9							
*06		6240 X	5124	-0-	-1116	-0-	686	1	4090	3	Y	291	295	0			13
							28	4	320	9							
07		5177 X	5046	-0-	-131	-0-	603	1	4115	3	Y	282	283	0			12
							18	4	310	9							
08		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	551	1	4280	3	Y	137	143	0			6
							17	4	151	9							
09		6030 X	4976	-0-	-1054	-0-	512	1	4339	3	Y	104	105	0			5
							11	4	114	9							
10		5301 X	5142	-0-	-159	-0-	587	1	4314	3	Y	203	199	0			9
							18	4	223	9							
11		5130 X	4181	-0-	-949	-0-	768	1	3114	3	Y	225	224	0			10
							51	4	248	9							
12		5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	572	1	2901	3	Y	177	179	0			8
							84	4	195	9							
01		5146 X	3640	-0-	-1506	-0-	655	1	2631	3	Y	289	282	0			15
							36	4	318	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	280250	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	12898 - 18597
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03		3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	Y	499	493	0	6
								8	4	549	9
04		1950 X	1179	-0-	-771	-0-	Y	341	341	0	6
								8	4	375	9
*05		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	Y	348	350	0	4
								4	4	383	9
*06		1920 X	777	-0-	-1143	-0-	Y	243	242	0	5
								7	4	267	9
07		1984 X	1414	-0-	-570	-0-	Y	289	289	0	5
								312	1	779	3
								5	4	318	9
08		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	Y	392	390	0	7
								411	1	1003	3
								6	4	431	9
09		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	Y	304	306	0	5
								438	1	940	3
								5	4	334	9
10		1426 X	1347	-0-	-79	-0-	Y	239	239	0	5
								405	1	667	3
								12	4	263	9
11		1800 X	826	-0-	-974	-0-	Y	131	133	0	3
								147	1	532	3
								3	4	144	9
12		1860 X	1576	-0-	-284	-0-	Y	286	284	0	5
								357	1	893	3
								11	4	315	9
01		1860 X	696	-0-	-1164	-0-	Y	164	166	0	3
								109	1	403	3
								4	4	180	9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	7161 X	6549	-0-	-612	-0-	76	1	5986	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
*04	6930 X	5711	-0-	-1219	-0-	74	1	5243	3	Y	358	358 0	-0-
						394	9						
*05	10354 X	6309	-0-	-4045	-0-	96	1	5708	3	Y	459	459 0	-0-
						505	9						
*06	10020 X	5935	-0-	-4085	-0-	103	1	5404	3	Y	389	389 0	-0-
						428	9						
*07	6572 X	6072	-0-	-500	-0-	130	1	5459	3	Y	439	439 0	-0-
						483	9						
*08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	157	1	5310	3	Y	437	437 0	-0-
						481	9						
*09	6150 X	5558	-0-	-592	-0-	156	1	4940	3	Y	420	420 0	-0-
						462	9						
*10	6355 X	5756	-0-	-599	-0-	183	1	5100	3	Y	430	430 0	-0-
						473	9						
*11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	324	1	8587	3	Y	389	389 0	-0-
						428	9						
*12	6045 X	5785	-0-	-260	-0-	220	1	5116	3	Y	408	408 0	-0-
						449	9						
01	5921 X	2544	-0-	-3377	-0-	89	1	2143	3	Y	284	284 0	-0-
						312	9						

DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072					
*03	5208 X	4300	-0-	-908	-0-	48	1	3809	3	Y	403	403 0	-0-
						443	9						
*04	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	48	1	3398	3	Y	341	341 0	-0-
						375	9						
*05	5332 X	4329	-0-	-1003	-0-	62	1	3721	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*06	5160 X	3762	-0-	-1398	-0-	62	1	3278	3	Y	384	384 0	-0-
						422	9						
*07	4402 X	3882	-0-	-520	-0-	78	1	3296	3	Y	462	462 0	-0-
						508	9						
*08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	85	1	2893	3	Y	351	351 0	-0-
						386	9						
*09	4200 X	3294	-0-	-906	-0-	89	1	2820	3	Y	350	350 0	-0-
						385	9						
*10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	136	1	3842	3	Y	572	572 0	-0-
						629	9						
*11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	127	1	3443	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*12	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	139	1	3135	3	Y	473	473 0	-0-
						520	9						
01	4588 X	3635	-0-	-953	-0-	125	1	3009	3	Y	455	455 0	-0-
						501	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300 - 19299			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	43 1	3382 3	Y	437	437 0	-0-		
						481 9							
*04	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	40 1	2843 3	Y	394	394 0	-0-		
						433 9							
*05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	58 1	3471 3	Y	393	393 0	-0-		
						432 9							
*06	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	61 1	3176 3	Y	400	400 0	-0-		
						440 9							
*07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-	72 1	3023 3	Y	387	387 0	-0-		
						426 9							
*08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	95 1	3187 3	Y	401	401 0	-0-		
						441 9							
*09	3900 X	3494	-0-	-406	-0-	94 1	2976 3	Y	385	385 0	-0-		
						424 9							
*10	4030 X	3566	-0-	-464	-0-	108 1	3017 3	Y	401	401 0	-0-		
						441 9							
*11	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	108 1	2887 3	Y	387	387 0	-0-		
						426 9							
*12	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	128 1	2989 3	Y	420	420 0	-0-		
						462 9							
01	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	120 1	2736 3	Y	393	393 0	-0-		
						432 9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.13245 - 19185			
*02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	389 1	286 3	Y	39	51 0	1		
						8 4	43 9						
03	3007 X	93	-0-	-2914	-0-	91 1	2 4	Y	-0-	1 0	-0-		
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-		-0-		
*05	3007 X	119	-0-	-2888	-0-	58 1	4 4	Y	52	50 0	2		
						57 9							
*06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-	2 0	-0-		
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-		
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	390 1	3378 3	Y	298	285 0	13		
						12 4	328 9						
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	403 1	3108 3	Y	159	164 0	8		
						8 4	175 9						
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	353 1	1053 3	Y	112	115 0	5		
						10 4	123 9						
11	1800 X	474	-0-	-1326	-0-	321 1	5 3	Y	116	116 0	5		
						20 4	128 9						
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	429 1	1518 3	Y	216	212 0	9		
						63 4	238 9						
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	498 1	2989 3	Y	174	174 0	9		
						28 4	191 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	465	1	1747	3	Y	196	220	0		8
						10	4	216	9						
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	499	1	2455	3	Y	205	204	0		9
						14	4	226	9						
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	762	1	7610	3	Y	196	198	0		7
						21	4	216	9						
*05	33542 X	33542	-0-	-0-	-0-	2178	1	30709	3	Y	427	418	0		16
						185	4	470	9						
*06	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	1985	1	31472	3	Y	218	224	0		10
						116	4	240	9						
07	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1886	1	32552	3	Y	41	49	0		2
						64	4	45	9						
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	771	1	4843	3	Y	170	165	0		7
						23	4	187	9						
09	39330 X	1416	-0-	-37914	-0-	308	1	744	3	Y	325	316	0		16
						6	4	358	9						
10	35092 X	1457	-0-	-33635	-0-	341	1	796	3	Y	282	285	0		13
						10	4	310	9						
11	33870 X	1713	-0-	-32157	-0-	431	1	921	3	Y	303	302	0		14
						28	4	333	9						
12	34565 X	2494	-0-	-32071	-0-	563	1	1434	3	Y	377	375	0		16
						82	4	415	9						
01	5890 X	1511	-0-	-4379	-0-	403	1	763	3	Y	294	295	0		15
						22	4	323	9						

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

*02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	396	1	438	3	Y	728	765	0		28
						8	4	801	9						
03	1798 N	1240	-0-	-558	-0-	433	1	454	3	Y	310	324	0		14
						12	4	341	9						
04	1710 N	1138	-0-	-572	-0-	331	1	634	3	Y	149	157	0		6
						9	4	164	9						
*05	1798 N	1011	-0-	-787	-0-	404	1	398	3	Y	161	161	0		6
						32	4	177	9						
*06	1200 N	752	-0-	-448	-0-	421	1	177	3	Y	128	128	0		6
						13	4	141	9						
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	379	1	1316	3	Y	122	123	0		5
						11	4	134	9						
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	318	1	1475	3	Y	97	98	0		4
						9	4	107	9						
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	370	1	1291	3	Y	130	128	0		6
						7	4	143	9						
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	402	1	1385	3	Y	113	114	0		5
						12	4	124	9						
11	1860 N	946	-0-	-914	-0-	466	1	321	3	Y	118	118	0		5
						29	4	130	9						
12	1860 N	998	-0-	-862	-0-	505	1	274	3	Y	132	131	0		6
						74	4	145	9						
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	538	1	1292	3	Y	144	142	0		8
						29	4	158	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	604	1	7	4	Y	1589	1570	0		34
						1748	9								
03	3503 X	2054	-0-	-1449	-0-	467	1	2	3	Y	1433	1449	0		18
						9	4	1576	9						
04	10560 X	637	-0-	-9923	-0-	306	1	1	3	Y	295	308	0		5
						5	4	325	9						
*05	10912 X	840	-0-	-10072	-0-	363	1	3	4	Y	431	431	0		5
						474	9								
*06	10560 X	751	-0-	-9809	-0-	388	1	7	4	Y	324	323	0		6
						356	9								
07	2604 X	454	-0-	-2150	-0-	342	1	6	3	Y	92	96	0		2
						5	4	101	9						
*08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	287	1	1	3	Y	77	78	0		1
						4	4	85	9						
09	810 X	435	-0-	-375	-0-	237	1	3	4	Y	177	175	0		3
						195	9								
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	252	1	7	4	Y	471	465	0		9
						518	9								
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	234	1	4	4	Y	349	350	0		8
						384	9								
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	264	1	8	4	Y	338	340	0		6
						372	9								
01	775 N	104	-0-	-671	-0-	41	1	1	4	Y	56	61	0		1
						62	9								

URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430						
*02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	487	1	1253	3	Y	251	291	0		10
						10	4	276	9						
03	10044 X	2497	-0-	-7547	-0-	541	1	1636	3	Y	277	274	0		13
						15	4	305	9						
04	9720 X	1869	-0-	-7851	-0-	490	1	1085	3	Y	255	258	0		10
						13	4	281	9						
*05	8246 X	1496	-0-	-6750	-0-	488	1	584	3	Y	351	348	0		13
						38	4	386	9						
*06	2400 X	1816	-0-	-584	-0-	499	1	952	3	Y	316	315	0		14
						17	4	348	9						
07	2511 X	1548	-0-	-963	-0-	478	1	772	3	Y	259	262	0		11
						13	4	285	9						
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	510	1	1566	3	Y	423	416	0		18
						15	4	465	9						
09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	494	1	1999	3	Y	407	405	0		20
						10	4	448	9						
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	615	1	1855	3	Y	372	375	0		17
						18	4	409	9						
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	543	1	1309	3	Y	280	284	0		13
						35	4	308	9						
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	552	1	513	3	Y	297	297	0		13
						81	4	327	9						
01	2294 N	1165	-0-	-1129	-0-	585	1	234	3	Y	286	284	0		15
						31	4	315	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12586 - 18299						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	417 1	769 3	9 4	254 9	Y	231	243 0				9
03	2294 X	1433	-0-	-861	-0-	477 1	640 3	13 4	303 9	Y	275	272 0				12
04	1890 X	1505	-0-	-385	-0-	481 1	794 3	13 4	217 9	Y	197	202 0				7
*05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	541 1	1445 3	43 4	658 9	Y	598	583 0				22
*06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	551 1	1361 3	19 4	518 9	Y	471	472 0				21
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	470 1	797 3	13 4	348 9	Y	316	323 0				14
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	319 1	601 3	9 4	693 9	Y	630	617 0				27
09	2760 N	1848	-0-	-912	-0-	283 1	1019 3	5 4	541 9	Y	492	495 0				24
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	358 1	1568 3	10 4	656 9	Y	596	592 0				28
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	346 1	954 3	22 4	439 9	Y	399	409 0				18
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	371 1	679 3	54 4	538 9	Y	489	486 0				21
01	2604 N	1579	-0-	-1025	-0-	503 1	326 3	27 4	723 9	Y	657	644 0				34

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12728 - 18282						
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	412 1	9 4	156 9		Y	142	165 0				5
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	452 1	3 3	12 4	363 9	Y	330	320 0				15
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	419 1	1 3	11 4	204 9	Y	185	193 0				7
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	657 1	1 3	51 4	131 9	Y	119	122 0				4
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	676 1	1 3	20 4	921 9	Y	837	803 0				38
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	587 1	81 3	16 4	886 9	Y	805	808 0				35
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	404 1	19 3	11 4	69 9	Y	63	95 0				3
09	1620 N	683	-0-	-937	-0-	425 1	134 3	8 4	116 9	Y	105	103 0				5
10	1581 N	849	-0-	-732	-0-	494 1	164 3	14 4	177 9	Y	161	159 0				7
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	696 1	26 3	43 4	209 9	Y	190	188 0				9
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	529 1	142 3	78 4	151 9	Y	137	140 0				6
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	500 1	61 3	26 4	153 9	Y	139	138 0				7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	387 1	70 3	8 4	1408 9	Y	1280	1297 0				49
03	1984 X	1915	-0-	-69	-0-	458 1	481 3	12 4	964 9	Y	876	885 0				40
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	465 1	959 3	12 4	969 9	Y	881	888 0				33
*05	2077 X	2018	-0-	-59	-0-	470 1	557 3	37 4	954 9	Y	867	868 0				32
*06	2010 X	1356	-0-	-654	-0-	443 1	95 3	13 4	805 9	Y	732	731 0				33
07	2480 X	1335	-0-	-1145	-0-	429 1	104 3	11 4	791 9	Y	719	721 0				31
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	385 1	334 3	11 4	715 9	Y	650	653 0				28
09	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	340 1	293 3	6 4	740 9	Y	673	668 0				33
10	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	413 1	7 3	11 4	730 9	Y	664	666 0				31
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	442 1	93 3	28 4	604 9	Y	549	555 0				25
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	499 1	117 3	73 4	703 9	Y	639	636 0				28
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	552 1	52 3	29 4	405 9	Y	368	377 0				19

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109						
*02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	560 1	7 3	12 4	117 9	Y	106	117 0				4
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	626 1	17 3	17 4	167 9	Y	152	149 0				7
04	1080 X	943	-0-	-137	-0-	609 1	191 3	16 4	127 9	Y	115	118 0				4
*05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	648 1	306 3	51 4	58 9	Y	53	55 0				2
*06	1080 X	1069	-0-	-11	-0-	638 1	358 3	20 4	53 9	Y	48	48 0				2
07	961 X	633	-0-	-328	-0-	371 1	217 3	10 4	35 9	Y	32	33 0				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 9			Y	4	4 0				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	388 1	231 3	57 4	83 9	Y	75	72 0				3
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	462 1	108 3	24 4	81 9	Y	74	73 0				4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	6045 X	240	-0-	-5805	-0-	88	3	152	9	Y	138	138	0	-0-	
*04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	656	1	4649	3	Y	514	514	0	-0-	
						565	9								
*05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	622	1	4686	3	Y	839	839	0	-0-	
						923	9								
*06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	744	1	4743	3	Y	608	608	0	-0-	
						669	9								
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	859	1	5346	3	Y	493	493	0	-0-	
						542	9								
*08	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	701	1	4850	3	Y	471	471	0	-0-	
						518	9								
*09	6120 X	5771	-0-	-349	-0-	750	1	4503	3	Y	471	471	0	-0-	
						518	9								
*10	6727 X	6158	-0-	-569	-0-	952	1	4612	3	Y	540	540	0	-0-	
						594	9								
*11	6510 X	5515	-0-	-995	-0-	711	1	4281	3	Y	475	475	0	-0-	
						523	9								
*12	6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	800	1	4064	3	Y	493	493	0	-0-	
						542	9								
01	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	609	1	5706	3	Y	539	539	0	-0-	
						593	9								

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

*03	682 X	338	-0-	-344	-0-	123	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
*04	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
*05	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	168	1	1307	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
*06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1348	3	Y	305	305	0	-0-
						336	9							
*07	1891 X	1461	-0-	-430	-0-	161	1	1038	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							
*08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	159	1	1141	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
*09	1920 X	1374	-0-	-546	-0-	153	1	954	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
*10	1984 X	1549	-0-	-435	-0-	214	1	1076	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
*11	1920 X	1594	-0-	-326	-0-	181	1	1149	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
*12	1612 X	1554	-0-	-58	-0-	207	1	1053	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
01	1612 X	1265	-0-	-347	-0-	100	1	887	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

*03	11222 X	5307	-0-	-5915	-0-	4813	3	494	9	Y	449	449	0	-0-
*04	8520 X	4724	-0-	-3796	-0-	4297	3	427	9	Y	388	388	0	-0-
*05	7130 X	4643	-0-	-2487	-0-	4189	3	454	9	Y	413	413	0	-0-
*06	5790 X	4046	-0-	-1744	-0-	3636	3	410	9	Y	373	373	0	-0-
*07	5332 X	3967	-0-	-1365	-0-	3572	3	395	9	Y	359	359	0	-0-
*08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3300	3	362	9	Y	329	329	0	-0-
*09	4800 X	3602	-0-	-1198	-0-	3242	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
*10	4681 X	3554	-0-	-1127	-0-	3194	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
*11	4020 X	3428	-0-	-592	-0-	3091	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
12	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	2862	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
01	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3015	3	317	9	Y	288	288	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	8463 X	1199	-0-	-7264	-0-	1033	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
*04	10380 X	1133	-0-	-9247	-0-	1000	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
*05	10726 X	927	-0-	-9799	-0-	817	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
*06	2550 X	868	-0-	-1682	-0-	749	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
*07	1271 X	841	-0-	-430	-0-	743	3	98	9	Y	89	89	0			-0-
*08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	736	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
*09	870 N	811	-0-	-59	-0-	709	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	784	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	731	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	804	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

*03	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	1363	1	7691	3	Y	2158	2158	0			-0-
						2374	9									
*04	38797 X	38797	-0-	-0-	-0-	4343	1	30743	3	Y	3374	3374	0			-0-
						3711	9									
*05	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	2485	1	17778	3	Y	1715	1715	0			-0-
						1887	9									
*06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	1677	1	10633	3	Y	1151	1151	0			-0-
						1266	9									
*07	12090 X	10999	-0-	-1091	-0-	1379	1	8613	3	Y	915	915	0			-0-
						1007	9									
*08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	985	1	6827	3	Y	720	720	0			-0-
						792	9									
*09	38670 X	8360	-0-	-30310	-0-	1098	1	6581	3	Y	619	619	0			-0-
						681	9									
*10	22320 X	8707	-0-	-13613	-0-	1368	1	6591	3	Y	680	680	0			-0-
						748	9									
*11	13500 X	8549	-0-	-4951	-0-	1152	1	6815	3	Y	529	529	0			-0-
						582	9									
*12	10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	1304	1	6925	3	Y	512	512	0			-0-
						563	9									
01	8680 X	6910	-0-	-1770	-0-	633	1	5837	3	Y	400	400	0			-0-
						440	9									

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

*03	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	1567	1	8146	3	Y	1533	1533	0			-0-
						1686	9									
*04	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	1748	1	12966	3	Y	2577	2577	0			-0-
						2835	9									
*05	5394 X	823	-0-	-4571	-0-	106	1	717	3	Y	-0-					-0-
*06	10980 X	417	-0-	-10563	-0-	58	1	359	3	Y	-0-					-0-
*07	15283 X	59	-0-	-15224	-0-	8	1	50	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
*09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	566	1	1178	3	Y	268	262	0	11	
						13	4	295	9						
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	536	1	599	3	Y	125	131	0	5	
						14	4	138	9						
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	518	1	947	3	Y	151	152	0	4	
						9	4	166	9						
*05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	520	1	861	3	Y	143	142	0	5	
						18	4	157	9						
*06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	521	1	939	3	Y	133	135	0	3	
						19	4	146	9						
07	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	530	1	585	3	Y	147	149	0	1	
						15	4	162	9						
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	445	1	31	3	Y	133	132	0	2	
						12	4	146	9						
09	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	359	1	779	3	Y	104	105	0	1	
						7	4	114	9						
10	1302 N	643	-0-	-659	-0-	311	1	199	3	Y	118	118	0	1	
						3	4	130	9						
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	450	1	659	3	Y	115	115	0	1	
						8	4	127	9						
12	1302 N	848	-0-	-454	-0-	479	1	248	3	Y	105	105	0	1	
						5	4	116	9						
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	457	1	358	3	Y	110	110	0	1	
						34	4	121	9						

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

*03	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	16	1	216	3	Y	336	336	0	-0-	
						370	9								
*04	1800 X	1023	-0-	-777	-0-	38	1	450	3	Y	486	486	0	-0-	
						535	9								
*05	1860 X	212	-0-	-1648	-0-	55	3	157	9	Y	143	143	0	-0-	
*06	1230 X	5	-0-	-1225	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
*07	1054 X	46	-0-	-1008	-0-	6	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	
*11	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
*12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	8	3	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	29	29	0	-0-	

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

*03	5456 X	31	-0-	-5425	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
*04	4710 X	77	-0-	-4633	-0-	25	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
*05	4650 X	254	-0-	-4396	-0-	78	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
*06	4500 X	39	-0-	-4461	-0-	8	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	4898 X	4704	-0-	-194	-0-	657 1	3343 3	Y	640	640 0	-0-
						704 9					
*04	5760 X	4550	-0-	-1210	-0-	473 1	3397 3	Y	618	618 0	-0-
						680 9					
*05	5952 X	4560	-0-	-1392	-0-	474 1	3445 3	Y	583	583 0	-0-
						641 9					
*06	4740 X	4151	-0-	-589	-0-	485 1	3093 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
*07	4681 X	4081	-0-	-600	-0-	477 1	3002 3	Y	547	547 0	-0-
						602 9					
*08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	66 1	459 3	Y	79	79 0	-0-
						87 9					
*09	4530 X	1408	-0-	-3122	-0-	146 1	911 3	Y	319	319 0	-0-
						351 9					
*10	4650 X	2459	-0-	-2191	-0-	335 1	1661 3	Y	421	421 0	-0-
						463 9					
*11	4170 X	1383	-0-	-2787	-0-	141 1	911 3	Y	301	301 0	-0-
						331 9					
*12	4061 X	932	-0-	-3129	-0-	108 1	626 3	Y	180	180 0	-0-
						198 9					
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	578 1	5113 3	Y	233	233 0	-0-
						256 9					

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762			
*03	4836 X	2636	-0-	-2200	-0-	350 1	1866 3	Y	382	382 0	-0-
						420 9					
*04	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	646 1	4601 3	Y	543	543 0	-0-
						597 9					
*05	4588 X	3975	-0-	-613	-0-	418 1	3077 3	Y	436	436 0	-0-
						480 9					
*06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	604 1	3896 3	Y	684	684 0	-0-
						752 9					
*07	6045 X	3188	-0-	-2857	-0-	378 1	2394 3	Y	378	378 0	-0-
						416 9					
*08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	256 1	1776 3	Y	206	206 0	-0-
						227 9					
*09	5910 X	3687	-0-	-2223	-0-	460 1	2788 3	Y	399	399 0	-0-
						439 9					
*10	5363 X	2917	-0-	-2446	-0-	414 1	2060 3	Y	403	403 0	-0-
						443 9					
*11	5190 X	3892	-0-	-1298	-0-	488 1	2971 3	Y	394	394 0	-0-
						433 9					
*12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1133 1	5756 3	Y	383	383 0	-0-
						421 9					
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	528 1	4876 3	Y	348	348 0	-0-
						383 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1519 X	115	-0-	-1404	-0-	53 3	62 9	Y	56	56 0		-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-			-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	4 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	4 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	70 1	625 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

*03	3689 X	1080	-0-	-2609	-0-	7 1	1032 3	Y	37	37 0		-0-
						41 9						
*04	3750 X	847	-0-	-2903	-0-	4 1	605 3	Y	216	216 0		-0-
						238 9						
*05	6045 X	659	-0-	-5386	-0-	6 1	653 3	Y	-0-			-0-
*06	5850 X	521	-0-	-5329	-0-	5 1	516 3	Y	-0-			-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
*10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	43 1	3109 3	Y	307	307 0		-0-
						338 9						
*11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	65 1	4117 3	Y	395	395 0		-0-
						435 9						
*12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	79 1	4425 3	Y	370	370 0		-0-
						407 9						
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	110 1	5976 3	Y	440	440 0		-0-
						484 9						

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

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	539	-0-	539	539	7 1	422 3	Y	100	100 0		-0-
						110 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13030 - 19832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	401	1	2198	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
*04	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	116	1	2163	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
*05	3038 X	2352	-0-	-686	-0-	105	1	1938	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
*06	2940 X	954	-0-	-1986	-0-	53	1	803	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
*07	3038 X	1912	-0-	-1126	-0-	109	1	1562	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
*08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	172	1	2384	3	Y	470	470	0	-0-
						517	9							
*09	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	143	1	1963	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
*10	2356 X	383	-0-	-1973	-0-	2	1	80	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
*11	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	165	1	2011	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
*12	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	138	1	2134	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
01	3069 X	1754	-0-	-1315	-0-	106	1	1338	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							

HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13445 - 19922				
*03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1830	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
*04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	4834	3	584	9	Y	531	531	0	-0-
*05	7998 X	2712	-0-	-5286	-0-	2460	3	252	9	Y	229	229	0	-0-
*06	7740 X	2790	-0-	-4950	-0-	2528	3	262	9	Y	238	238	0	-0-
*07	5518 X	2948	-0-	-2570	-0-	2638	3	310	9	Y	282	282	0	-0-
*08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2681	3	309	9	Y	281	281	0	-0-
*09	5400 X	2941	-0-	-2459	-0-	2626	3	315	9	Y	286	286	0	-0-
*10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2981	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2713	3	323	9	Y	294	294	0	-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2906	3	355	9	Y	323	323	0	-0-
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	2772	3	307	9	Y	279	279	0	-0-

DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425 - 17752				
*04	2970 X	461	-0-	-2509	-0-	52	1	365	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
*05	3410 X	2481	-0-	-929	-0-	260	1	1909	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
*06	3300 X	2100	-0-	-1200	-0-	242	1	1563	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
*07	3224 X	2412	-0-	-812	-0-	282	1	1787	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
*08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	418	1	2916	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
*09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	353	1	2156	3	Y	399	399	0	-0-
						439	9							
*10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	388	1	1921	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
*11	3660 X	2576	-0-	-1084	-0-	300	1	1872	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
*12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	375	1	2076	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	378	1	3342	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12454		PERF.12480 - 18488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1024	1	1620	3	Y	583	575	0		12
						12	4	641	9						
03	5208 X	2460	-0-	-2748	-0-	513	1	1614	3	Y	294	302	0		4
						10	4	323	9						
04	3810 X	2714	-0-	-1096	-0-	462	1	1802	3	Y	402	399	0		7
						8	4	442	9						
*05	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	522	1	2455	3	Y	404	406	0		5
						5	4	444	9						
*06	3810 X	1557	-0-	-2253	-0-	282	1	1079	3	Y	172	174	0		3
						7	4	189	9						
07	3658 X	950	-0-	-2708	-0-	78	1	789	3	Y	74	76	0		1
						2	4	81	9						
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	65	1	683	3	Y	74	74	0		1
						1	4	81	9						
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	3638	3	Y	761	749	0		13
						7	4	837	9						
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	621	1	3840	3	Y	504	507	0		10
						19	4	554	9						
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	642	1	3531	3	Y	515	514	0		11
						12	4	567	9						
12	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	661	1	3567	3	Y	582	583	0		10
						20	4	640	9						
01	5208 X	4723	-0-	-485	-0-	704	1	3466	3	Y	480	481	0		9
						25	4	528	9						

HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12445 - 17828					
*02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	409	1	105	3	Y	153	137	0	15 1	3
						12	4	168	9						
03	1209 X	774	-0-	-435	-0-	538	1	82	3	Y	127	127	0		3
						14	4	140	9						
04	1170 X	794	-0-	-376	-0-	582	1	61	3	Y	127	127	0		3
						11	4	140	9						
*05	1209 X	797	-0-	-412	-0-	607	1	54	3	Y	113	112	0		4
						12	4	124	9						
*06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	536	1	123	3	Y	155	156	0		3
						14	4	171	9						
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	564	1	117	3	Y	134	135	0		2
						12	4	147	9						
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	549	1	163	3	Y	328	324	0		6
						13	4	361	9						
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	535	1	84	3	Y	382	380	0		8
						11	4	420	9						
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	623	1	141	3	Y	555	549	0		14
						14	4	611	9						
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	684	1	7	3	Y	200	208	0		6
						17	4	220	9						
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	710	1	10	3	Y	262	262	0		6
						14	4	288	9						
01	1395 N	984	-0-	-411	-0-	615	1	8	3	Y	312	309	0		9
						18	4	343	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	345	1	66	3	Y	367	395	0			14
						7	4	404	9							
03	1674 X	1343	-0-	-331	-0-	390	1	235	3	Y	644	629	0			29
						10	4	708	9							
04	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	377	1	271	3	Y	494	504	0			19
						10	4	543	9							
*05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	397	1	272	3	Y	609	606	0			22
						31	4	670	9							
*06	1290 X	714	-0-	-576	-0-	289	1	1	3	Y	377	382	0			17
						9	4	415	9							
*07	1333 X	504	-0-	-829	-0-	208	1	1	3	Y	263	269	0			11
						6	4	289	9							
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	191	1	1	3	Y	428	421	0			18
						5	4	471	9							
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	198	1	1	3	Y	316	319	0			15
						4	4	348	9							
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	239	1	7	4	Y	307	308	0			14
						338	9									
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	252	1	16	4	Y	507	498	0			23
						558	9									
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	282	1	41	4	Y	500	501	0			22
						550	9									
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	346	1	18	4	Y	460	458	0			24
						506	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

*03	7812 X	2611	-0-	-5201	-0-	2339	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
*04	6690 X	2597	-0-	-4093	-0-	2327	3	270	9	Y	245	245	0			-0-
*05	5084 X	2548	-0-	-2536	-0-	2322	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
*06	3930 X	1927	-0-	-2003	-0-	1760	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*07	3472 X	1903	-0-	-1569	-0-	1710	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
*08	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1796	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
*09	2580 X	1471	-0-	-1109	-0-	1316	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
*10	2635 X	1773	-0-	-862	-0-	1588	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
*11	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	1711	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
12	1984 X	1875	-0-	-109	-0-	1684	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
01	1984 X	1749	-0-	-235	-0-	1551	3	198	9	Y	180	180	0			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	442	1	2407	3	Y	574	574	0			-0-
						631	9									
*04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	320	1	2476	3	Y	601	601	0			-0-
						661	9									
*05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	267	1	2107	3	Y	537	537	0			-0-
						591	9									
*06	3390 X	2307	-0-	-1083	-0-	235	1	1562	3	Y	464	464	0			-0-
						510	9									
*07	3627 X	1987	-0-	-1640	-0-	195	1	1297	3	Y	450	450	0			-0-
						495	9									
*08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1186	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
*09	3510 X	559	-0-	-2951	-0-	99	3	460	9	Y	418	418	0			-0-
*10	3007 X	611	-0-	-2396	-0-	140	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
*11	2280 X	623	-0-	-1657	-0-	193	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	285	285	0			-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	592 1	2988 3	Y	518	518 0	-0-	
						570 9						
*04	4620 X	3968	-0-	-652	-0-	434 1	3059 3	Y	432	432 0	-0-	
						475 9						
*05	4836 X	4117	-0-	-719	-0-	430 1	3122 3	Y	514	514 0	-0-	
						565 9						
*06	4680 X	3980	-0-	-700	-0-	467 1	2973 3	Y	491	491 0	-0-	
						540 9						
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	529 1	3308 3	Y	513	513 0	-0-	
						564 9						
*08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	474 1	3292 3	Y	508	508 0	-0-	
						559 9						
*09	4020 X	3931	-0-	-89	-0-	483 1	2916 3	Y	484	484 0	-0-	
						532 9						
*10	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	604 1	2932 3	Y	490	490 0	-0-	
						539 9						
*11	4230 X	3964	-0-	-266	-0-	493 1	2972 3	Y	454	454 0	-0-	
						499 9						
*12	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	495 1	2517 3	Y	450	450 0	-0-	
						495 9						
01	4309 X	3174	-0-	-1135	-0-	262 1	2488 3	Y	385	385 0	-0-	
						424 9						

LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612			
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	125 1	685 3	Y	201	201 0	-0-	
						221 9						
*04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	139 1	1066 3	Y	295	295 0	-0-	
						325 9						
*05	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	149 1	1125 3	Y	243	243 0	-0-	
						267 9						
*06	990 N	602	-0-	-388	-0-	79 1	500 3	Y	21	21 0	-0-	
						23 9						
*07	1550 N	107	-0-	-1443	-0-	12 1	78 3	Y	15	15 0	-0-	
						17 9						
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	150 1	1044 3	Y	154	154 0	-0-	
						169 9						
*09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	228 1	1375 3	Y	191	191 0	-0-	
						210 9						
*10	1612 X	182	-0-	-1430	-0-	37 3	145 9	Y	132	132 0	-0-	
*11	1320 X	898	-0-	-422	-0-	117 1	698 3	Y	75	75 0	-0-	
						83 9						
*12	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	205 1	1158 3	Y	240	240 0	-0-	
						264 9						
01	1860 X	895	-0-	-965	-0-	83 1	734 3	Y	71	71 0	-0-	
						78 9						

BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724			
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	514 1	511 3	Y	226	227 0	3	
						6 4	249 9					
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	479 1	348 3	Y	341	339 0	5	
						7 4	375 9					
10	2108 N	1280	-0-	-828	-0-	451 1	556 3	Y	240	241 0	4	
						9 4	264 9					
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	285 1	687 3	Y	143	144 0	3	
						6 4	157 9					
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	539 1	1969 3	Y	297	295 0	5	
						10 4	327 9					
01	3100 N	4270	-0-	1170	1170	623 1	3161 3	Y	415	410 0	10	
						29 4	457 9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LISK A 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	1085 X	156	-0-	-929	-0-	53	3	103	9	Y	94	94	0	-0-	
*04	1050 X	134	-0-	-916	-0-	45	3	89	9	Y	81	81	0	-0-	
*05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	170	170	0	-0-	
						187	9								
*07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	Y	103	103	0	-0-	
						113	9								
*08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	87	1	609	3	Y	103	103	0	-0-	
						113	9								
*09	1830 X	542	-0-	-1288	-0-	62	1	380	3	Y	91	91	0	-0-	
						100	9								
*10	1891 X	153	-0-	-1738	-0-	8	1	62	3	Y	75	75	0	-0-	
						83	9								
*11	1830 X	778	-0-	-1052	-0-	89	1	561	3	Y	116	116	0	-0-	
						128	9								
*12	806 X	688	-0-	-118	-0-	86	1	489	3	Y	103	103	0	-0-	
						113	9								
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	782	3	Y	128	128	0	-0-	
						141	9								

 LISK A 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

*03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	244	1	1247	3	Y	260	260	0	-0-
						286	9							
*04	1350 X	971	-0-	-379	-0-	89	1	670	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*05	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	207	1	1500	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*06	1770 X	1070	-0-	-700	-0-	115	1	750	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
*07	1829 X	881	-0-	-948	-0-	77	1	515	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
*08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
*09	1980 X	671	-0-	-1309	-0-	58	1	376	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
*10	2077 X	628	-0-	-1449	-0-	66	1	353	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
*11	1110 X	788	-0-	-322	-0-	82	1	526	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
*12	868 X	843	-0-	-25	-0-	76	1	488	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
01	682 X	276	-0-	-406	-0-	19	1	169	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
*04	1080 X	821	-0-	-259	-0-	52	1	479	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	180	1	1370	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
*06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	161	1	1043	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
*08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	718	1	4980	3	Y	667	667	0	-0-
						734	9							
*09	1920 X	156	-0-	-1764	-0-	24	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
*10	1984 X	407	-0-	-1577	-0-	41	1	226	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
*11	6210 X	3586	-0-	-2624	-0-	435	1	2658	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
*12	6417 X	3042	-0-	-3375	-0-	400	1	2216	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
01	6417 X	1313	-0-	-5104	-0-	115	1	1018	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							

LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
*03	5239 X	4405	-0-	-834	-0-	654	1	3302	3	Y	408	408	0	-0-
						449	9							
*04	4890 X	4556	-0-	-334	-0-	508	1	3608	3	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
*05	5766 X	5026	-0-	-740	-0-	551	1	3987	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
*06	5580 X	3712	-0-	-1868	-0-	468	1	2956	3	Y	262	262	0	-0-
						288	9							
*07	4960 X	4257	-0-	-703	-0-	537	1	3350	3	Y	336	336	0	-0-
						370	9							
*08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
*09	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	755	1	4526	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
*10	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	735	1	3563	3	Y	418	418	0	-0-
						460	9							
*11	4110 X	1701	-0-	-2409	-0-	209	1	1284	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
*12	5921 X	2604	-0-	-3317	-0-	382	1	1940	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
01	5921 X	1480	-0-	-4441	-0-	125	1	1195	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292					
*03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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.	52	-0-	52	52	7	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					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 #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	793	1	1099	3	Y	381	377	0		8
						9	4	419	9						
03	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-	778	1	1044	3	Y	243	248	0		3
						16	4	267	9						
04	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	738	1	994	3	Y	392	388	0		7
						12	4	431	9						
*05	2573 X	2022	-0-	-551	-0-	661	1	989	3	Y	334	337	0		4
						5	4	367	9						
*06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	673	1	1797	3	Y	58	61	0		1
						15	4	64	9						
07	2573 X	1358	-0-	-1215	-0-	668	1	670	3	Y	9	10	0		-0-
						10	4	10	9						
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	293	1	737	3	Y	6	6	0		-0-
						4	4	7	9						
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	733	1	2837	3	Y	4	4	0		-0-
						9	4	4	9						
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	689	1	1746	3	Y	12	12	0		-0-
						20	4	13	9						
11	2580 X	734	-0-	-1846	-0-	634	1	60	3	Y	27	26	0		1
						10	4	30	9						
12	3689 X	1095	-0-	-2594	-0-	674	1	356	3	Y	41	41	0		1
						20	4	45	9						
01	3689 X	963	-0-	-2726	-0-	698	1	139	3	Y	94	93	0		2
						23	4	103	9						

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

*03	2418 X	554	-0-	-1864	-0-	118	3	436	9	Y	396	396	0		-0-
*04	2520 X	442	-0-	-2078	-0-	93	3	349	9	Y	317	317	0		-0-
*05	2635 X	549	-0-	-2086	-0-	108	3	441	9	Y	401	401	0		-0-
*06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	722	1	6139	3	Y	483	483	0		-0-
						531	9								
*07	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	853	1	7128	3	Y	492	492	0		-0-
						541	9								
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	338	1	2430	3	Y	185	185	0		-0-
						204	9								
*09	7350 X	605	-0-	-6745	-0-	57	3	548	9	Y	498	498	0		-0-
*10	8494 X	432	-0-	-8062	-0-	54	3	378	9	Y	344	344	0		-0-
*11	8220 X	371	-0-	-7849	-0-	66	3	305	9	Y	277	277	0		-0-
*12	8494 X	575	-0-	-7919	-0-	20	1	217	3	Y	307	307	0		-0-
						338	9								
01	2976 X	914	-0-	-2062	-0-	42	1	396	3	Y	433	433	0		-0-
						476	9								

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

*05	T. A.	5131	-0-	5131	10987	699	1	3867	3	Y	507	509	0		6
						7	4	558	9						
*06	12729 X	1742	-0-	-10987	-0-	246	1	1278	3	Y	192	194	0		4
						7	4	211	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	6014 X	1981	-0-	-4033	-0-	228	1	1517	3	Y	211	207	0		4
						4	4	232	9						
09	5820 X	1616	-0-	-4204	-0-	375	1	1030	3	Y	188	189	0		3
						4	4	207	9						
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
12	1984 X	38	-0-	-1946	-0-	18	1	16	3	Y	3	3	0		-0-
						1	4	3	9						
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-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 #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	2063	1	3081	3	Y	694	694	0	-0-
						763	9							
*04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	3688	1	1962	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
*05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	45	1	4128	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
*06	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	39	1	5894	3	Y	540	540	0	-0-
						594	9							
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	25	1	5618	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
*08	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	34	1	8329	3	Y	507	507	0	-0-
						558	9							
09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	22	1	6175	3	Y	790	790	0	-0-
						869	9							
*10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	19	1	4311	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							
*11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	31	1	5206	3	Y	865	865	0	-0-
						952	9							

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	1323	1	8712	3	Y	892	892	0	-0-
						981	9							
*04	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	1277	1	9086	3	Y	806	806	0	-0-
						887	9							
*05	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	1032	1	6823	3	Y	803	803	0	-0-
						883	9							
*06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	519	1	4503	3	Y	872	872	0	-0-
						959	9							
*07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	472	1	4032	3	Y	800	800	0	-0-
						880	9							
*08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	459	1	3357	3	Y	685	685	0	-0-
						754	9							
*09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	473	1	3061	3	Y	613	613	0	-0-
						674	9							
*10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
*11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	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
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	275	1	1866	3	Y	366	366 0	-0-
						403	9						
*04	2310 X	692	-0-	-1618	-0-	84	1	584	3	Y	22	22 0	-0-
						24	9						
*05	5921 X	3464	-0-	-2457	-0-	344	1	2393	3	Y	661	661 0	-0-
						727	9						
*06	5730 X	2752	-0-	-2978	-0-	226	1	1980	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*07	5921 X	2119	-0-	-3802	-0-	174	1	1497	3	Y	407	407 0	-0-
						448	9						
*08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	182	1	1351	3	Y	426	426 0	-0-
						469	9						
*09	3360 X	1792	-0-	-1568	-0-	197	1	1283	3	Y	284	284 0	-0-
						312	9						
*10	3472 X	1321	-0-	-2151	-0-	143	1	1016	3	Y	147	147 0	-0-
						162	9						
*11	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	269	1	1598	3	Y	202	202 0	-0-
						222	9						
*12	2108 X	246	-0-	-1862	-0-	23	1	150	3	Y	66	66 0	-0-
						73	9						
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	37	37 0	-0-

 THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	991	1	1661	3	Y	435	435 0	-0-
						479	9						
*04	1380 X	387	-0-	-993	-0-	187	3	200	9	Y	182	182 0	-0-
*05	12121 X	2120	-0-	-10001	-0-	15	1	1687	3	Y	380	380 0	-0-
						418	9						
*06	11730 X	1117	-0-	-10613	-0-	4	1	846	3	Y	243	243 0	-0-
						267	9						
*07	12121 X	830	-0-	-11291	-0-	2	1	642	3	Y	169	169 0	-0-
						186	9						
*08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	Y	189	189 0	-0-
						208	9						
09	1800 X	561	-0-	-1239	-0-	339	3	222	9	Y	202	202 0	-0-
*10	1860 X	17	-0-	-1843	-0-	10	3	7	9	Y	6	6 0	-0-
*11	1110 X	17	-0-	-1093	-0-	10	3	7	9	Y	6	6 0	-0-
12	992 X	40	-0-	-952	-0-	26	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20	1	3293	3	Y	766	766 0	-0-
						843	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3627 X	3360	-0-	-267	-0-	1142	1	1732	3	Y	442	442 0 -0-
						486	9					
*04	3420 X	2596	-0-	-824	-0-	1482	1	833	3	Y	255	255 0 -0-
						281	9					
*05	14694 X	3578	-0-	-11116	-0-	30	1	2962	3	Y	533	533 0 -0-
						586	9					
*06	14220 X	3187	-0-	-11033	-0-	17	1	2689	3	Y	437	437 0 -0-
						481	9					
*07	14694 X	2553	-0-	-12141	-0-	10	1	2278	3	Y	241	241 0 -0-
						265	9					
*08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	132	132 0 -0-
						145	9					
09	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	4	1	1185	3	Y	211	211 0 -0-
						232	9					
*10	3317 X	198	-0-	-3119	-0-	100	3	98	9	Y	89	89 0 -0-
*11	3180 X	165	-0-	-3015	-0-	90	3	75	9	Y	68	68 0 -0-
12	2542 X	41	-0-	-2501	-0-	40	3	1	9	Y	1	1 0 -0-
01	1519 X	340	-0-	-1179	-0-	2	1	331	3	Y	6	6 0 -0-
						7	9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152				
*03	3317 X	1986	-0-	-1331	-0-	709	1	1048	3	Y	208	208 0 -0-
						229	9					
*04	2550 X	1592	-0-	-958	-0-	716	1	513	3	Y	330	330 0 -0-
						363	9					
*05	13640 X	1749	-0-	-11891	-0-	14	1	1369	3	Y	333	333 0 -0-
						366	9					
*06	13200 X	1744	-0-	-11456	-0-	8	1	1399	3	Y	306	306 0 -0-
						337	9					
07	13640 X	955	-0-	-12685	-0-	3	1	813	3	Y	126	126 0 -0-
						139	9					
*08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	46	3	10	9	Y	9	9 0 -0-
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	421	1	1893	3	Y	328	327	0			7
						5	4	361	9							
03	6479 X	3947	-0-	-2532	-0-	711	1	2715	3	Y	460	461	0			6
						15	4	506	9							
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	873	1	4043	3	Y	739	732	0			13
						15	4	813	9							
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	767	1	3965	3	Y	687	692	0			8
						8	4	756	9							
*06	4650 X	2380	-0-	-2270	-0-	296	1	1738	3	Y	306	308	0			6
						9	4	337	9							
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	904	1	4901	3	Y	667	661	0			12
						16	4	734	9							
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	673	1	4049	3	Y	504	507	0			9
						11	4	554	9							
09	5640 X	5018	-0-	-622	-0-	731	1	3686	3	Y	538	538	0			9
						9	4	592	9							
10	5828 X	4978	-0-	-850	-0-	743	1	3785	3	Y	388	390	0			7
						23	4	427	9							
11	5640 X	3961	-0-	-1679	-0-	588	1	3024	3	Y	307	307	0			7
						11	4	338	9							
12	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	581	1	2514	3	Y	176	180	0			3
						17	4	194	9							
01	5301 X	3517	-0-	-1784	-0-	636	1	2630	3	Y	207	206	0			4
						23	4	228	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

*02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	770	1	2685	3	Y	565	558	0			12
						9	4	622	9							
03	4991 X	4051	-0-	-940	-0-	872	1	2809	3	Y	320	328	0			4
						18	4	352	9							
04	3840 X	2505	-0-	-1335	-0-	599	1	1644	3	Y	229	229	0			4
						10	4	252	9							
*05	4526 X	2920	-0-	-1606	-0-	686	1	2033	3	Y	177	179	0			2
						6	4	195	9							
*06	4380 X	763	-0-	-3617	-0-	145	1	560	3	Y	49	50	0			1
						4	4	54	9							
07	4526 X	367	-0-	-4159	-0-	290	1	12	3	Y	55	55	0			1
						4	4	61	9							
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	271	1	1328	3	Y	157	155	0			3
						4	4	173	9							
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	636	1	2148	3	Y	288	286	0			5
						8	4	317	9							
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	2624	3	Y	551	546	0			10
						19	4	606	9							
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	725	1	2916	3	Y	346	348	0			8
						13	4	381	9							
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	738	1	2836	3	Y	296	299	0			5
						22	4	326	9							
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	814	1	3007	3	Y	704	696	0			13
						29	4	774	9							

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 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		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

*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	754	1	5184	3	Y	1071	1071	0				-0-
							1178	9										
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	570	1	4250	3	Y	873	873	0				-0-
							960	9										
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	532	1	3631	3	Y	717	717	0				-0-
							789	9										
*06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	591	1	5138	3	Y	1023	1023	0				-0-
							1125	9										
*07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	469	1	4024	3	Y	871	871	0				-0-
							958	9										
*08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	524	1	3863	3	Y	898	898	0				-0-
							988	9										
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	594	1	3882	3	Y	902	902	0				-0-
							992	9										
*10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	613	1	4427	3	Y	930	930	0				-0-
							1023	9										
*11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	566	1	3534	3	Y	927	927	0				-0-
							1020	9										
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	444	1	3070	3	Y	934	934	0				-0-
							1027	9										
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	350	1	2515	3	Y	1082	1082	0				-0-
							1190	9										

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 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-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12539 - 18971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	13530 X	4662	-0-	-8868	-0-	824 1	3333 3	19 4	486 9	Y	442	456 0				18
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	746 1	3641 3	20 4	459 9	Y	417	420 0				15
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	734 1	3518 3	14 4	402 9	Y	365	369 0				11
*05	5146 X	3353	-0-	-1793	-0-	419 1	2622 3	15 4	297 9	Y	270	271 0				10
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10 0				-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	562 1	3640 3	17 4	765 9	Y	695	686 0				9
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	456 1	3465 3	10 4	594 9	Y	540	544 0				5
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	555 1	3542 3	8 4	857 9	Y	779	779 0				5
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	607 1	3513 3	12 4	877 9	Y	797	796 0				6
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	609 1	3580 3	7 4	803 9	Y	730	730 0				6
01	4991 X	4102	-0-	-889	-0-	528 1	2977 3	40 4	557 9	Y	506	506 0				6

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	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	804 1	5672 3	128 4	273 9	Y	248	248 0				11
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	759 1	5582 3	63 4	254 9	Y	231	231 0				11
10	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	797 1	5627 3	161 4	274 9	Y	249	248 0				12
11	6660 X	4771	-0-	-1889	-0-	886 1	3539 3	126 4	220 9	Y	200	202 0				10
12	6882 X	5183	-0-	-1699	-0-	910 1	3923 3	113 4	237 9	Y	215	216 0				9
01	6882 X	3075	-0-	-3807	-0-	434 1	2345 3	103 4	193 9	Y	175	174 0				10

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	1900	1 12493 3	Y	1703	1703 0	-0-
						1873	9				
*04	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	1924	1 13522 3	Y	1135	1135 0	-0-
						1249	9				
*05	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	2312	1 14820 3	Y	645	645 0	-0-
						710	9				
*06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	589	1 5082 3	Y	1105	1105 0	-0-
						1216	9				
*07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	780	1 6595 3	Y	1166	1166 0	-0-
						1283	9				
*08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	704	1 5140 3	Y	1160	1160 0	-0-
						1276	9				
*09	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	852	1 5504 3	Y	1195	1195 0	-0-
						1315	9				
*10	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	859	1 6129 3	Y	1298	1298 0	-0-
						1428	9				
*11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	1034	1 6214 3	Y	1287	1287 0	-0-
						1416	9				
*12	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	943	1 6403 3	Y	1406	1406 0	-0-
						1547	9				
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	1365	1 9190 3	Y	1029	1029 0	-0-
						1132	9				

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819			
*02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	795	1 4190 3	Y	317	327 0	13
						19	4 349 9				
03	7099 X	5333	-0-	-1766	-0-	725	1 4244 3	Y	314	316 0	11
						19	4 345 9				
04	6870 X	5380	-0-	-1490	-0-	675	1 4344 3	Y	316	318 0	9
						13	4 348 9				
*05	6789 X	5309	-0-	-1480	-0-	662	1 4258 3	Y	332	329 0	12
						24	4 365 9				
*06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	664	1 5791 3	Y	329	333 0	8
						32	4 362 9				
07	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	681	1 6573 3	Y	376	381 0	3
						22	4 414 9				
08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	685	1 5596 3	Y	462	459 0	6
						20	4 508 9				
09	8100 X	6473	-0-	-1627	-0-	654	1 5401 3	Y	366	369 0	3
						15	4 403 9				
10	7750 X	6481	-0-	-1269	-0-	678	1 5195 3	Y	544	544 0	3
						10	4 598 9				
11	7440 X	6172	-0-	-1268	-0-	668	1 4914 3	Y	524	523 0	4
						14	4 576 9				
12	7688 X	7030	-0-	-658	-0-	690	1 5418 3	Y	830	828 0	6
						9	4 913 9				
01	6820 X	6224	-0-	-596	-0-	718	1 4898 3	Y	503	503 0	6
						55	4 553 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	618 1	3160 3	Y	296	308 0		12
						14 4	326 9					
03	5363 X	4409	-0-	-954	-0-	619 1	3491 3	Y	257	260 0		9
						16 4	283 9					
04	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	600 1	4181 3	Y	206	209 0		6
						11 4	227 9					
*05	4960 X	2641	-0-	-2319	-0-	332 1	2093 3	Y	185	184 0		7
						12 4	204 9					
*06	4650 X	3295	-0-	-1355	-0-	313 1	2736 3	Y	210	212 0		5
						15 4	231 9					
07	5177 X	356	-0-	-4821	-0-	155 1	4 3	Y	175	179 0		1
						4 4	193 9					
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	97 1	3 4	Y	241	239 0		3
						265 9						
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	516 1	3435 3	Y	485	484 0		4
						11 4	534 9					
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	566 1	2905 3	Y	774	773 0		5
						8 4	851 9					
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	587 1	3148 3	Y	469	470 0		4
						12 4	516 9					
12	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	576 1	3003 3	Y	450	451 0		3
						7 4	495 9					
01	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	660 1	3474 3	Y	378	377 0		4
						50 4	416 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325			
*02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	890 1	3636 3	Y	878	878 0	18 1	27
						11 4	966 9					
03	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	972 1	5231 3	Y	1339	1336 0		30
						6 4	1473 9					
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	864 1	4116 3	Y	1315	1308 0		37
						17 4	1447 9					
*05	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	914 1	4117 3	Y	794	805 0		26
						25 4	873 9					
*06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	786 1	2801 3	Y	523	534 0		15
						11 4	575 9					
07	3534 X	2706	-0-	-828	-0-	721 1	1754 3	Y	201	209 0		7
						10 4	221 9					
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	598 1	1405 3	Y	139	140 0		6
						13 4	153 9					
09	5850 X	2287	-0-	-3563	-0-	595 1	1381 3	Y	278	272 0		12
						5 4	306 9					
10	5921 X	2503	-0-	-3418	-0-	654 1	1129 3	Y	649	632 0		29
						6 4	714 9					
11	4170 X	1336	-0-	-2834	-0-	564 1	244 3	Y	470	479 0		20
						11 4	517 9					
12	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	569 1	153 3	Y	492	488 0		24
						4 4	541 9					
01	2511 X	791	-0-	-1720	-0-	393 1	14 4	Y	349	353 0		20
						384 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	514	1	12	4	Y	510	507	0		17
						561	9								
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	248	1	103	3	Y	343	350	0		10
						2	4	377	9						
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	362	1	1361	3	Y	359	356	0		13
						5	4	395	9						
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	389	1	1314	3	Y	346	345	0		14
						8	4	381	9						
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1250	3	Y	310	311	0		13
						3	4	341	9						
10	2139 X	1111	-0-	-1028	-0-	194	1	615	3	Y	273	274	0		12
						2	4	300	9						
11	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	196	1	913	3	Y	257	258	0		11
						5	4	283	9						
12	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	212	1	867	3	Y	240	239	0		12
						2	4	264	9						
01	2108 X	1476	-0-	-632	-0-	335	1	649	3	Y	436	423	0		25
						12	4	480	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

*02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	733	1	1514	3	Y	331	326	0	7 1	10
						9	4	364	9						
03	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	716	1	1904	3	Y	348	350	0		8
						4	4	383	9						
04	3150 X	2130	-0-	-1020	-0-	544	1	1218	3	Y	325	324	0		9
						10	4	358	9						
*05	3255 X	1585	-0-	-1670	-0-	584	1	561	3	Y	387	383	0		13
						14	4	426	9						
*06	2910 X	1734	-0-	-1176	-0-	574	1	834	3	Y	292	296	0		9
						5	4	321	9						
07	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	671	1	1493	3	Y	411	406	0		14
						9	4	452	9						
08	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	354	1	1483	3	Y	289	291	0		12
						8	4	318	9						
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	280	1	1321	3	Y	236	238	0		10
						2	4	260	9						
10	2449 N	1380	-0-	-1069	-0-	252	1	880	3	Y	223	223	0		10
						3	4	245	9						
11	2100 N	1562	-0-	-538	-0-	226	1	1086	3	Y	222	223	0		9
						6	4	244	9						
12	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	238	1	1181	3	Y	239	236	0		12
						3	4	263	9						
01	1395 N	606	-0-	-789	-0-	323	1	7	3	Y	241	239	0		14
						11	4	265	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	685	1	1894	3	Y	537	529	0	11	1	16
						8	4	591	9							
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	752	1	2784	3	Y	473	479	0			10
						4	4	520	9							
04	3870 X	3139	-0-	-731	-0-	630	1	2044	3	Y	412	410	0			12
						12	4	453	9							
*05	3689 X	3176	-0-	-513	-0-	641	1	2176	3	Y	311	313	0			10
						17	4	342	9							
*06	3930 X	2676	-0-	-1254	-0-	482	1	1782	3	Y	368	367	0			11
						7	4	405	9							
07	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-	273	1	1900	3	Y	352	351	0			12
						4	4	387	9							
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	772	1	889	3	Y	688	672	0			28
						16	4	757	9							
09	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	717	1	812	3	Y	555	559	0			24
						5	4	611	9							
10	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	750	1	703	3	Y	530	531	0			23
						6	4	583	9							
11	2670 X	2058	-0-	-612	-0-	735	1	758	3	Y	500	502	0			21
						15	4	550	9							
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	749	1	754	3	Y	472	470	0			23
						6	4	519	9							
01	2449 X	1626	-0-	-823	-0-	592	1	643	3	Y	336	340	0			19
						21	4	370	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

*02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	346	342	0			7
						4	4	381	9							
03	4619 X	2770	-0-	-1849	-0-	297	1	2142	3	Y	295	298	0			4
						6	4	325	9							
04	4260 X	3701	-0-	-559	-0-	333	1	2902	3	Y	418	415	0			7
						6	4	460	9							
*05	4402 X	3069	-0-	-1333	-0-	301	1	2322	3	Y	403	405	0			5
						3	4	443	9							
*06	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	255	1	2567	3	Y	410	407	0			8
						9	4	451	9							
07	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	376	1	2959	3	Y	401	402	0			7
						7	4	441	9							
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	483	1	2002	3	Y	288	290	0			5
						8	4	317	9							
09	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	453	1	2433	3	Y	368	367	0			6
						6	4	405	9							
10	3813 X	2199	-0-	-1614	-0-	383	1	1468	3	Y	306	306	0			6
						11	4	337	9							
11	3660 X	2246	-0-	-1414	-0-	241	1	1593	3	Y	370	368	0			8
						5	4	407	9							
12	3782 X	1947	-0-	-1835	-0-	390	1	1182	3	Y	330	332	0			6
						12	4	363	9							
01	3410 X	1055	-0-	-2355	-0-	78	1	893	3	Y	74	79	0			1
						3	4	81	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	387	1	2053	3	Y	177	174	0			4
						5	4	195	9							
03	5239 X	657	-0-	-4582	-0-	324	1	186	3	Y	128	130	0			2
						6	4	141	9							
04	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	603	1	2353	3	Y	245	243	0			4
						10	4	270	9							
*05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	578	1	2448	3	Y	248	249	0			3
						6	4	273	9							
*06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	497	1	2357	3	Y	258	256	0			5
						13	4	284	9							
07	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	478	1	1688	3	Y	94	97	0			2
						8	4	103	9							
08	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	576	1	1957	3	Y	111	111	0			2
						9	4	122	9							
09	3750 X	2443	-0-	-1307	-0-	550	1	1795	3	Y	83	84	0			1
						7	4	91	9							
10	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	474	1	1869	3	Y	103	102	0			2
						14	4	113	9							
11	3150 X	1823	-0-	-1327	-0-	411	1	1316	3	Y	81	81	0			2
						7	4	89	9							
12	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	483	1	1247	3	Y	80	81	0			1
						14	4	88	9							
01	2666 X	1741	-0-	-925	-0-	308	1	1317	3	Y	95	94	0			2
						11	4	105	9							

 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

*02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	551	1	26	3	Y	183	185	0			4
						6	4	201	9							
03	3813 X	466	-0-	-3347	-0-	421	1	25	3	Y	11	15	0			-0-
						8	4	12	9							
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 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-

 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

*05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1	4718	3	Y	490	522	0			6
						9	4	539	9							
*06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	840	1	4108	3	Y	525	521	0			10
						23	4	578	9							
07	8153 X	5888	-0-	-2265	-0-	916	1	4400	3	Y	505	506	0			9
						16	4	556	9							
08	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	995	1	6257	3	Y	574	573	0			10
						17	4	631	9							
09	9690 X	6024	-0-	-3666	-0-	985	1	4365	3	Y	602	602	0			10
						12	4	662	9							
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	978	1	4890	3	Y	541	541	0			10
						30	4	595	9							
11	7650 X	6094	-0-	-1556	-0-	923	1	4649	3	Y	460	460	0			10
						16	4	506	9							
12	7905 X	3603	-0-	-4302	-0-	775	1	2441	3	Y	331	335	0			6
						23	4	364	9							
01	7905 X	6479	-0-	-1426	-0-	1114	1	4802	3	Y	475	472	0			9
						40	4	523	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 #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12564 - 19760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	329 1	43 3	Y	432	427 0	9
						4 4	475 9				
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	388 1	3179 3	Y	414	418 0	5
						8 4	455 9				
04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	293 1	2001 3	Y	410	408 0	7
						5 4	451 9				
*05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	357 1	2841 3	Y	674	673 0	8
						4 4	741 9				
*06	3900 X	2954	-0-	-946	-0-	354 1	2038 3	Y	502	501 0	9
						10 4	552 9				
07	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	392 1	2718 3	Y	639	637 0	11
						7 4	703 9				
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	307 1	1472 3	Y	637	637 0	11
						5 4	701 9				
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	340 1	3008 3	Y	852	849 0	14
						5 4	937 9				
10	3937 X	3829	-0-	-108	-0-	313 1	2726 3	Y	709	710 0	13
						10 4	780 9				
11	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	318 1	2161 3	Y	622	621 0	14
						6 4	684 9				
12	4433 X	3149	-0-	-1284	-0-	289 1	2243 3	Y	553	557 0	10
						9 4	608 9				
01	4433 X	2105	-0-	-2328	-0-	371 1	1245 3	Y	433	435 0	8
						13 4	476 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928	
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	203 1	1438 3	Y	344	342 0	7
						3 4	378 9				
03	5611 X	2815	-0-	-2796	-0-	244 1	2202 3	Y	331	334 0	4
						5 4	364 9				
04	5430 X	3085	-0-	-2345	-0-	326 1	2465 3	Y	262	261 0	5
						6 4	288 9				
*05	5611 X	2005	-0-	-3606	-0-	297 1	1459 3	Y	224	226 0	3
						3 4	246 9				
*06	2730 X	479	-0-	-2251	-0-	179 1	141 3	Y	142	142 0	3
						3 4	156 9				
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	229 1	2254 3	Y	426	417 0	9
						5 4	469 9				
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	289 1	1020 3	Y	239	244 0	4
						9 4	263 9				
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	270 1	2424 3	Y	312	310 0	6
						10 4	343 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	T. A.	46	-0-	46	46	10	1	35	3	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
03	T. A.	1327	-0-	1327	1373	768	1	313	3	Y	210	207	0	3	
						15	4	231	9						
04	T. A.	2744	-0-	2744	4117	485	1	2063	3	Y	171	171	0	3	
						8	4	188	9						
*05	T. A.	1171	-0-	1171	5288	218	1	771	3	Y	164	165	0	2	
						2	4	180	9						
*06	6749 X	1461	-0-	-5288	-0-	526	1	767	3	Y	143	142	0	3	
						11	4	157	9						
07	2821 X	960	-0-	-1861	-0-	306	1	601	3	Y	44	46	0	1	
						5	4	48	9						
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	284	1	1283	3	Y	105	104	0	2	
						5	4	116	9						
09	2730 X	1746	-0-	-984	-0-	314	1	1246	3	Y	165	164	0	3	
						4	4	182	9						
10	1519 X	196	-0-	-1323	-0-	31	1	164	3	Y	-0-	3	0	-0-	
						1	4								
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	508	1	1063	3	Y	223	218	0	5	
						8	4	245	9						
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	3	Y	207	208	0	4	
						13	4	228	9						
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	557	1	2389	3	Y	228	228	0	4	
						20	4	251	9						

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

*02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	367	1	300	3	Y	197	197	0	4
						4	4	217	9					
03	5177 X	2573	-0-	-2604	-0-	348	1	1940	3	Y	253	254	0	3
						7	4	278	9					
04	4110 X	105	-0-	-4005	-0-	71	1	19	3	Y	13	16	0	-0-
						1	4	14	9					
*05	3317 X	457	-0-	-2860	-0-	322	1	88	3	Y	41	41	0	-0-
						2	4	45	9					
*06	3210 X	285	-0-	-2925	-0-	199	1	80	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4	2	9					
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	356	1	14	3	Y	27	26	0	1
						5	4	30	9					
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371	1	11	4	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	1	10	4	Y	19	19	0	-0-
						21	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	170	1	1074	3	Y	236	239 0	10
						4	4	260	9				
03	3689 X	1011	-0-	-2678	-0-	157	1	632	3	Y	198	201 0	7
						4	4	218	9				
04	1710 X	1491	-0-	-219	-0-	175	1	1098	3	Y	195	196 0	6
						3	4	215	9				
*05	1674 X	1408	-0-	-266	-0-	205	1	999	3	Y	179	179 0	6
						7	4	197	9				
*06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	581	1	3910	3	Y	557	549 0	14
						26	4	613	9				
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	620	1	5087	3	Y	468	478 0	4
						20	4	515	9				
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	1786	3	Y	301	301 0	4
						8	4	331	9				
09	6030 X	2549	-0-	-3481	-0-	157	1	2122	3	Y	242	244 0	2
						4	4	266	9				
10	6293 X	2625	-0-	-3668	-0-	232	1	2026	3	Y	330	330 0	2
						4	4	363	9				
11	6060 X	2125	-0-	-3935	-0-	218	1	1519	3	Y	348	347 0	3
						5	4	383	9				
12	6262 X	1780	-0-	-4482	-0-	195	1	1302	3	Y	255	256 0	2
						2	4	281	9				
01	2635 X	641	-0-	-1994	-0-	58	1	513	3	Y	60	61 0	1
						4	4	66	9				

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

*02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	644	1	4784	3	Y	200	217 0	8
						14	4	220	9				
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	679	1	5054	3	Y	199	198 0	9
						19	4	219	9				
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	261	1	2681	3	Y	152	155 0	6
						7	4	167	9				
*05	2759 X	1605	-0-	-1154	-0-	250	1	1252	3	Y	75	78 0	3
						20	4	83	9				
*06	2670 X	1713	-0-	-957	-0-	282	1	1286	3	Y	122	119 0	6
						11	4	134	9				
07	2759 X	1922	-0-	-837	-0-	286	1	1485	3	Y	130	130 0	6
						8	4	143	9				
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	221	1	818	3	Y	130	130 0	6
						6	4	143	9				
09	3120 X	1035	-0-	-2085	-0-	199	1	679	3	Y	139	138 0	7
						4	4	153	9				
10	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	274	1	959	3	Y	151	151 0	7
						8	4	166	9				
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	330	1	1382	3	Y	152	152 0	7
						22	4	167	9				
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	369	1	1368	3	Y	144	145 0	6
						54	4	158	9				
01	1395 X	1105	-0-	-290	-0-	418	1	497	3	Y	153	151 0	8
						22	4	168	9				

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 #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12619 - 18611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	731 1	2887 3	371	Y	371	398 0			14
						16 4	408 9							
03	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	773 1	3442 3	324	Y	324	323 0			15
						21 4	356 9							
04	5220 X	4474	-0-	-746	-0-	729 1	3451 3	250	Y	250	256 0			9
						19 4	275 9							
*05	5394 X	5019	-0-	-375	-0-	749 1	4038 3	156	Y	156	159 0			6
						60 4	172 9							
*06	4440 X	4253	-0-	-187	-0-	757 1	3347 3	109	Y	109	110 0			5
						29 4	120 9							
07	4619 X	4232	-0-	-387	-0-	743 1	3288 3	164	Y	164	162 0			7
						21 4	180 9							
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	465 1	2944 3	189	Y	189	190 0			6
						14 4	208 9							
09	5010 X	3174	-0-	-1836	-0-	322 1	2579 3	242	Y	242	236 0			12
						7 4	266 9							
10	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	404 1	2524 3	234	Y	234	235 0			11
						12 4	257 9							
11	4260 X	3198	-0-	-1062	-0-	423 1	2484 3	238	Y	238	238 0			11
						29 4	262 9							
12	4247 X	3431	-0-	-816	-0-	480 1	2589 3	265	Y	265	264 0			12
						70 4	292 9							
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	753 1	2847 3	317	Y	317	312 0			17
						41 4	349 9							

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12710 - 18225				
*02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	417 1	666 3	183	Y	183	195 0			7
						9 4	201 9							
03	1798 X	1780	-0-	-18	-0-	473 1	1059 3	214	Y	214	211 0			10
						13 4	235 9							
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	260 1	2059 3	324	Y	324	322 0			12
						7 4	356 9							
*05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	252 1	1743 3	510	Y	510	503 0			19
						20 4	561 9							
*06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	271 1	1821 3	513	Y	513	509 0			23
						11 4	564 9							
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	271 1	2079 3	510	Y	510	511 0			22
						8 4	561 9							
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	244 1	2581 3	613	Y	613	609 0			26
						7 4	674 9							
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	224 1	2457 3	519	Y	519	520 0			25
						5 4	571 9							
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	294 1	2767 3	645	Y	645	640 0			30
						9 4	710 9							
11	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	304 1	2485 3	400	Y	400	412 0			18
						21 4	440 9							
12	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	350 1	2223 3	606	Y	606	598 0			26
						51 4	667 9							
01	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	427 1	2563 3	191	Y	191	207 0			10
						24 4	210 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	465 1	1436 3	Y	260	278 0		10	
						10 4	286 9						
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	476 1	2046 3	Y	316	312 0		14	
						13 4	348 9						
04	2310 X	565	-0-	-1745	-0-	39 1	392 3	Y	121	130 0		5	
						1 4	133 9						
*05	2418 X	331	-0-	-2087	-0-	163 1	13 4	Y	141	141 0		5	
						155 9							
*06	2790 X	184	-0-	-2606	-0-	99 1	1 3	Y	74	76 0		3	
						3 4	81 9						
*07	2883 X	87	-0-	-2796	-0-	82 1	1 3	Y	2	5 0		-0-	
						2 4	2 9						
*08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	112 1	1 3	Y	259	249 0		10	
						3 4	285 9						
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	72 1	719 3	Y	242	240 0		12	
						2 4	266 9						
10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	168 1	1089 3	Y	788	763 0		37	
						5 4	867 9						
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	234 1	1100 3	Y	953	947 0		43	
						16 4	1048 9						
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	322 1	938 3	Y	776	785 0		34	
						47 4	854 9						
01	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	330 1	930 3	Y	574	578 0		30	
						18 4	631 9						

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

*02	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	728 1	5254 3	Y	1129	1211 0		43
						16 4	1242 9					
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	685 1	5454 3	Y	1185	1175 0		53
						19 4	1304 9					
04	5610 X	5329	-0-	-281	-0-	293 1	3755 3	Y	1157	1167 0		43
						8 4	1273 9					
*05	7967 X	4886	-0-	-3081	-0-	292 1	3329 3	Y	1128	1130 0		41
						24 4	1241 9					
*06	7710 X	4410	-0-	-3300	-0-	300 1	3424 3	Y	610	623 0		28
						15 4	671 9					
07	7967 X	4385	-0-	-3582	-0-	300 1	3594 3	Y	438	447 0		19
						9 4	482 9					
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	272 1	4041 3	Y	454	454 0		19
						9 4	499 9					
09	4800 X	4723	-0-	-77	-0-	251 1	3940 3	Y	478	474 0		23
						6 4	526 9					
10	4898 X	4843	-0-	-55	-0-	301 1	3794 3	Y	671	663 0		31
						10 4	738 9					
11	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	311 1	3115 3	Y	620	623 0		28
						22 4	682 9					
12	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	403 1	2988 3	Y	719	716 0		31
						59 4	791 9					
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	673 1	3653 3	Y	537	540 0		28
						37 4	591 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12233 - 19655						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	499 1	2245 3	11 4	480 9	Y	436	442 0				5
03	6727 X	2200	-0-	-4527	-0-	412 1	1344 3	5 4	439 9	Y	399	399 0				5
04	6510 X	1141	-0-	-5369	-0-	488 1	454 3	5 4	194 9	Y	176	179 0				2
*05	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	967 1	4204 3	9 4	968 9	Y	880	869 0				13
*06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	894 1	3497 3	19 4	750 9	Y	682	687 0				8
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	847 1	5267 3	18 4	809 9	Y	735	736 0				7
08	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	1360 1	16716 3	36 4	1398 9	Y	1271	1267 0				11
09	5490 X	2798	-0-	-2692	-0-	677 1	1807 3	3 4	311 9	Y	283	291 0				3
10	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	836 1	3632 3	31 4	821 9	Y	746	742 0				7
11	5490 X	4618	-0-	-872	-0-	763 1	2861 3	7 4	987 9	Y	897	892 0				12
12	5673 X	2107	-0-	-3566	-0-	650 1	1215 3	32 4	210 9	Y	191	200 0				3
01	5673 X	1408	-0-	-4265	-0-	602 1	445 3	50 4	311 9	Y	283	281 0				5

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12104		PERF.12357 - 20009						
*02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	556 1	2842 3	13 4	623 9	Y	566	570 0				7
03	11935 X	4883	-0-	-7052	-0-	709 1	3383 3	9 4	782 9	Y	711	709 0				9
04	8940 X	5396	-0-	-3544	-0-	703 1	3816 3	8 4	869 9	Y	790	789 0				10
*05	7192 X	5430	-0-	-1762	-0-	802 1	3669 3	7 4	952 9	Y	865	862 0				13
*06	4740 X	3703	-0-	-1037	-0-	712 1	2538 3	15 4	438 9	Y	398	407 0				4
07	5580 X	1803	-0-	-3777	-0-	380 1	1062 3	7 4	354 9	Y	322	323 0				3
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	300 1	1118 3	7 4	248 9	Y	225	226 0				2
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	738 1	5168 3	4 4	803 9	Y	730	725 0				7
10	5425 X	3535	-0-	-1890	-0-	666 1	2104 3	24 4	741 9	Y	674	674 0				7
11	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	648 1	1871 3	6 4	626 9	Y	569	568 0				8
12	6541 X	3979	-0-	-2562	-0-	654 1	2448 3	32 4	845 9	Y	768	763 0				13
01	6541 X	2498	-0-	-4043	-0-	597 1	1601 3	50 4	250 9	Y	227	236 0				4

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	733	1	3202	3	Y	463	468	0			6
						17	4	509	9							
03	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	785	1	3657	3	Y	561	560	0			7
						10	4	617	9							
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	734	1	3459	3	Y	608	607	0			8
						8	4	669	9							
*05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	767	1	3129	3	Y	510	511	0			7
						7	4	561	9							
*06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	596	1	3298	3	Y	542	543	0			6
						15	4	596	9							
07	4030 X	3425	-0-	-605	-0-	703	1	2184	3	Y	477	479	0			4
						13	4	525	9							
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	358	1	14	3	Y	120	123	0			1
						8	4	132	9							
09	5280 X	910	-0-	-4370	-0-	391	1	302	3	Y	196	195	0			2
						1	4	216	9							
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	776	1	6045	3	Y	759	753	0			8
						29	4	835	9							
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	632	1	3355	3	Y	646	645	0			9
						7	4	711	9							
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	608	1	3316	3	Y	573	572	0			10
						30	4	630	9							
01	7688 X	3872	-0-	-3816	-0-	524	1	2824	3	Y	436	439	0			7
						44	4	480	9							

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	857	1	2220	3	Y	428	424	0			9
						10	4	471	9							
03	4805 X	3517	-0-	-1288	-0-	790	1	2314	3	Y	361	365	0			5
						16	4	397	9							
04	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	777	1	2759	3	Y	417	415	0			7
						13	4	459	9							
*05	4030 X	3259	-0-	-771	-0-	673	1	2250	3	Y	300	303	0			4
						6	4	330	9							
*06	3810 X	1170	-0-	-2640	-0-	516	1	525	3	Y	108	110	0			2
						10	4	119	9							
07	4154 X	616	-0-	-3538	-0-	550	1	47	3	Y	10	12	0			-0-
						8	4	11	9							
08	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	761	1	4121	3	Y	522	513	0			9
						12	4	574	9							
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	779	1	4985	3	Y	610	609	0			10
						10	4	671	9							
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	642	1	3928	3	Y	440	442	0			8
						20	4	484	9							
11	5280 X	4957	-0-	-323	-0-	755	1	3704	3	Y	441	439	0			10
						13	4	485	9							
12	6076 X	4966	-0-	-1110	-0-	788	1	3733	3	Y	383	386	0			7
						24	4	421	9							
01	6076 X	4581	-0-	-1495	-0-	794	1	3345	3	Y	376	376	0			7
						28	4	414	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	642 1	102 3	Y	170	169 0	4
						7 4	187 9				
03	8401 X	959	-0-	-7442	-0-	623 1	47 3	Y	252	253 0	3
						12 4	277 9				
04	5490 X	926	-0-	-4564	-0-	483 1	187 3	Y	225	224 0	4
						8 4	248 9				
*05	2666 X	2443	-0-	-223	-0-	603 1	1517 3	Y	289	290 0	3
						5 4	318 9				
*06	2550 X	396	-0-	-2154	-0-	225 1	15 3	Y	138	138 0	3
						4 4	152 9				
07	1054 X	597	-0-	-457	-0-	455 1	37 3	Y	89	90 0	2
						7 4	98 9				
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	563 1	44 3	Y	-0-	2 0	-0-
						8 4					
09	2370 X	572	-0-	-1798	-0-	565 1	1 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
10	2449 X	471	-0-	-1978	-0-	458 1	13 4	Y	-0-		-0-
11	600 X	566	-0-	-34	-0-	558 1	8 4	Y	-0-		-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	790 1	2747 3	Y	245	241 0	4
						23 4	270 9				
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	834 1	2027 3	Y	4	8 0	-0-
						29 4	4 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	843 1	3453 3	Y	408	404 0	9
						10 4	449 9				
03	10075 X	3516	-0-	-6559	-0-	736 1	2472 3	Y	266	272 0	3
						15 4	293 9				
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-		-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	452 1	2909 3	Y	13	13 0	-0-
						14 4	14 9				
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	657 1	1054 3	Y	1	1 0	-0-
						10 4	1 9				
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	347 1	1 3	Y	1	1 0	-0-
						10 4	1 9				
01	3379 X	567	-0-	-2812	-0-	547 1	18 4	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

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 #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	679	1	2909	3	Y	537	544	0			7
						15	4	591	9							
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	740	1	3287	3	Y	667	665	0			9
						9	4	734	9							
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	650	1	3094	3	Y	605	606	0			8
						7	4	666	9							
*05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	708	1	2545	3	Y	485	486	0			7
						6	4	534	9							
*06	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	640	1	4536	3	Y	1354	1346	0			15
						18	4	1489	9							
07	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	750	1	4574	3	Y	1527	1528	0			14
						16	4	1680	9							
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	452	1	2738	3	Y	880	886	0			8
						11	4	968	9							
09	7770 X	4305	-0-	-3465	-0-	427	1	2929	3	Y	860	859	0			9
						3	4	946	9							
10	7068 X	6262	-0-	-806	-0-	678	1	4219	3	Y	1218	1215	0			12
						25	4	1340	9							
11	6810 X	5070	-0-	-1740	-0-	631	1	3334	3	Y	998	997	0			13
						7	4	1098	9							
12	7037 X	4883	-0-	-2154	-0-	604	1	3249	3	Y	909	907	0			15
						30	4	1000	9							
01	6262 X	4380	-0-	-1882	-0-	524	1	2953	3	Y	781	783	0			13
						44	4	859	9							

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	149	3	589	9	Y	535	535	0			-0-
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	121	3	484	9	Y	440	440	0			-0-
*05	651 N	530	-0-	-121	-0-	99	3	431	9	Y	392	392	0			-0-
*06	720 N	565	-0-	-155	-0-	50	3	515	9	Y	468	468	0			-0-
*07	620 N	255	-0-	-365	-0-	24	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	66	3	712	9	Y	647	647	0			-0-
*09	540 N	437	-0-	-103	-0-	39	3	398	9	Y	362	362	0			-0-
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	3	457	9	Y	415	415	0			-0-
*11	720 N	503	-0-	-217	-0-	85	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	102	3	435	9	Y	395	395	0			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	423	423	0			-0-

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

08	775 N	471	-0-	-304	-0-	419	1	52	4	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	601	1	2049	3	Y	184	334	0			76
						75	4	202	9							
09	2310 X	1878	-0-	-432	-0-	373	1	1287	3	Y	142	161	0			57
						62	4	156	9							
10	3379 X	1180	-0-	-2199	-0-	149	1	904	3	Y	103	125	0			35
						14	4	113	9							
11	3270 X	2378	-0-	-892	-0-	444	1	1641	3	Y	229	189	0			75
						41	4	252	9							
12	3379 X	1005	-0-	-2374	-0-	197	1	700	3	Y	86	129	0			32
						13	4	95	9							
01	2914 X	1225	-0-	-1689	-0-	145	1	1014	3	Y	44	61	0			15
						18	4	48	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	298 1	4 3	Y	5	17 0		2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	37 4	6 9	Y	-0-	2 0		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	440 1	41 4	Y	50	33 0		17
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55 9	428 1	Y	14	27 0		4
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15 9	532 1	Y	13	12 0		5
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	14 9	481 1	Y	18	17 0		6
						20 9						

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	26 1	12 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	314	-0-	314	356	4 4	256 1	Y	31	20 0		11
11	DLQ G-10	501	-0-	501	857	34 9	441 1	Y	17	22 0		6
12	DLQ G-10	421	-0-	421	1278	19 9	390 1	Y	4	8 0		2
01	1278 N	-0-	-0-	-1278	-0-	4 9		Y	-0-	2 0		-0-

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	847 1	6920 3	Y	787	809 0		326
09	12120 X	5715	-0-	-6405	-0-	105 4	866 9	Y	388	558 0		156
10	13981 X	5498	-0-	-8483	-0-	672 1	4504 3	Y	497	481 0		172
11	13530 X	3052	-0-	-10478	-0-	112 4	427 9	Y	296	371 0		97
12	13981 X	3747	-0-	-10234	-0-	820 1	4055 3	Y	325	302 0		120
01	8742 X	2733	-0-	-6009	-0-	76 4	547 9	Y	212	261 0		71
						62 4	1992 3					
						62 4	326 9					
						869 1	2461 3					
						59 4	358 9					
						686 1	1731 3					
						83 4	233 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	6262 X	4260	-0-	-2002	-0-	493	1	2626	3	Y	1028	1015 0	13
						10	4	1131	9				
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	723	1	4213	3	Y	272	280 0	5
						13	4	299	9				
*05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	545	1	3302	3	Y	925	919 0	11
						6	4	1018	9				
*06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	537	1	3073	3	Y	926	920 0	17
						15	4	1019	9				
07	5425 X	4732	-0-	-693	-0-	624	1	3184	3	Y	830	833 0	14
						11	4	913	9				
08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	849	1	4004	3	Y	862	861 0	15
						14	4	948	9				
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	977	1	3344	3	Y	927	927 0	15
						12	4	1020	9				
10	4867 X	2637	-0-	-2230	-0-	478	1	1389	3	Y	687	689 0	13
						14	4	756	9				
11	5640 X	3079	-0-	-2561	-0-	434	1	1815	3	Y	747	744 0	16
						8	4	822	9				
12	5828 X	4599	-0-	-1229	-0-	509	1	3292	3	Y	711	715 0	12
						16	4	782	9				
01	5828 X	2011	-0-	-3817	-0-	249	1	1259	3	Y	449	452 0	9
						9	4	494	9				

KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239		PERF.12525 - 15976			
*02	T. A.	6625	-0-	6625	6625	780	1	5078	3	Y	688	677 0	15
						10	4	757	9				
03	T. A.	4768	-0-	4768	11393	538	1	3685	3	Y	485	494 0	6
						11	4	534	9				
04	T. A.	1398	-0-	1398	12791	203	1	1040	3	Y	137	141 0	2
						4	4	151	9				
*05	T. A.	3959	-0-	3959	16750	424	1	3175	3	Y	323	321 0	4
						5	4	355	9				
*06	20929 X	4179	-0-	-16750	-0-	440	1	3215	3	Y	464	459 0	9
						14	4	510	9				
07	7347 X	6058	-0-	-1289	-0-	553	1	4801	3	Y	630	628 0	11
						11	4	693	9				
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	600	1	5173	3	Y	722	720 0	13
						10	4	794	9				
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	576	1	4631	3	Y	629	632 0	10
						8	4	692	9				
10	6107 X	2668	-0-	-3439	-0-	382	1	1942	3	Y	302	306 0	6
						12	4	332	9				
11	6360 X	3890	-0-	-2470	-0-	451	1	2874	3	Y	506	501 0	11
						8	4	557	9				
12	6572 X	3555	-0-	-3017	-0-	498	1	2539	3	Y	457	460 0	8
						15	4	503	9				
01	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	210	1	13	3	Y	188	192 0	4
						7	4	207	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	1104	1	7604	3	Y	910	901 0	19
						14	4	1001	9				
03	12214 X	10184	-0-	-2030	-0-	900	1	8264	3	Y	909	917 0	11
						20	4	1000	9				
04	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	1080	1	11527	3	Y	823	819 0	15
						20	4	905	9				
*05	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1248	1	14174	3	Y	893	897 0	11
						16	4	982	9				
*06	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	1131	1	11959	3	Y	855	850 0	16
						43	4	941	9				
07	13981 X	13199	-0-	-782	-0-	1158	1	11394	3	Y	567	573 0	10
						23	4	624	9				
08	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	915	1	7116	3	Y	524	525 0	9
						16	4	576	9				
09	16680 X	3844	-0-	-12836	-0-	640	1	2768	3	Y	389	392 0	6
						8	4	428	9				
10	16430 X	6521	-0-	-9909	-0-	745	1	4992	3	Y	692	685 0	13
						23	4	761	9				
11	14100 X	6721	-0-	-7379	-0-	743	1	5320	3	Y	585	585 0	13
						14	4	644	9				
12	13206 X	6561	-0-	-6645	-0-	773	1	5174	3	Y	536	540 0	9
						24	4	590	9				
01	8618 X	3603	-0-	-5015	-0-	385	1	2865	3	Y	307	310 0	6
						15	4	338	9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560					
*02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	1330	1	8203	3	Y	281	278 0	6
						16	4	309	9				
03	14260 X	10583	-0-	-3677	-0-	1277	1	8979	3	Y	273	276 0	3
						27	4	300	9				
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	810	1	6644	3	Y	108	109 0	2
						14	4	119	9				
*05	10912 X	8480	-0-	-2432	-0-	887	1	7579	3	Y	4	6 0	-0-
						10	4	4	9				
*06	10560 X	1869	-0-	-8691	-0-	257	1	1601	3	Y	3	3 0	-0-
						8	4	3	9				
07	10912 X	573	-0-	-10339	-0-	60	1	512	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	580	1	55	3	Y	125	123 0	2
						8	4	138	9				
09	8220 X	590	-0-	-7630	-0-	574	1	6	4	Y	9	11 0	-0-
						10	9						
10	8494 X	7556	-0-	-938	-0-	949	1	5893	3	Y	623	611 0	12
						29	4	685	9				
11	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1335	1	11620	3	Y	904	896 0	20
						27	4	994	9				
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1057	1	5931	3	Y	441	453 0	8
						32	4	485	9				
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	1376	1	9737	3	Y	7	15 0	-0-
						52	4	8	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 #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12243 - 20948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	873 1	7605 3	20 4	1114 9	Y	1013	1028 0				12
03	12369 X	8078	-0-	-4291	-0-	921 1	6028 3	12 4	1117 9	Y	1015	1014 0				13
04	13290 X	8435	-0-	-4855	-0-	892 1	6394 3	10 4	1139 9	Y	1035	1035 0				13
*05	13733 X	9101	-0-	-4632	-0-	1043 1	6856 3	11 4	1191 9	Y	1083	1080 0				16
*06	13290 X	8747	-0-	-4543	-0-	992 1	6555 3	26 4	1174 9	Y	1067	1071 0				12
07	10633 X	4652	-0-	-5981	-0-	558 1	3305 3	12 4	777 9	Y	706	712 0				6
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	528 1	2729 3	13 4	624 9	Y	567	568 0				5
09	10290 X	6712	-0-	-3578	-0-	801 1	4815 3	4 4	1092 9	Y	993	988 0				10
10	9145 X	6834	-0-	-2311	-0-	748 1	5211 3	28 4	847 9	Y	770	772 0				8
11	8760 X	8515	-0-	-245	-0-	898 1	6629 3	11 4	977 9	Y	888	884 0				12
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	837 1	6383 3	42 4	788 9	Y	716	716 0				12
01	6944 X	5453	-0-	-1491	-0-	744 1	4155 3	62 4	492 9	Y	447	451 0				8

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833						
*02	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	1446 1	16722 3	33 4	1475 9	Y	1341	1351 0				16
03	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	1456 1	15280 3	20 4	1372 9	Y	1247	1247 0				16
04	16350 X	12998	-0-	-3352	-0-	1161 1	10835 3	14 4	988 9	Y	898	902 0				12
*05	16895 X	10622	-0-	-6273	-0-	1189 1	8459 3	13 4	961 9	Y	874	873 0				13
*06	16350 X	7670	-0-	-8680	-0-	874 1	6034 3	24 4	738 9	Y	671	677 0				7
07	16895 X	14586	-0-	-2309	-0-	1367 1	11984 3	30 4	1205 9	Y	1095	1092 0				10
08	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	1077 1	12954 3	28 4	1143 9	Y	1039	1040 0				9
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1100 1	13119 3	9 4	1214 9	Y	1104	1102 0				11
10	14694 X	13195	-0-	-1499	-0-	1052 1	10869 3	41 4	1233 9	Y	1121	1121 0				11
11	14730 X	11915	-0-	-2815	-0-	1006 1	9702 3	13 4	1194 9	Y	1085	1081 0				15
12	15965 X	11116	-0-	-4849	-0-	923 1	9030 3	46 4	1117 9	Y	1015	1013 0				17
01	15965 X	11362	-0-	-4603	-0-	925 1	9119 3	79 4	1239 9	Y	1126	1124 0				19

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	544	1	2844	3	Y	1213	1226	0		15	
						12	4	1334	9							
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	648	1	2702	3	Y	712	718	0		9	
						8	4	783	9							
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	611	1	2276	3	Y	620	621	0		8	
						7	4	682	9							
*05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	828	1	2188	3	Y	629	628	0		9	
						7	4	692	9							
*06	2880 X	1610	-0-	-1270	-0-	475	1	717	3	Y	373	378	0		4	
						8	4	410	9							
07	2976 X	687	-0-	-2289	-0-	330	1	21	3	Y	300	301	0		3	
						6	4	330	9							
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	167	1	836	3	Y	310	310	0		3	
						4	4	341	9							
09	3630 X	1621	-0-	-2009	-0-	327	1	825	3	Y	425	424	0		4	
						1	4	468	9							
10	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	609	1	1924	3	Y	504	503	0		5	
						22	4	554	9							
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	568	1	2358	3	Y	430	429	0		6	
						5	4	473	9							
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	646	1	2369	3	Y	470	468	0		8	
						32	4	517	9							
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	663	1	2724	3	Y	1130	1119	0		19	
						55	4	1243	9							

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978								
*02	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	763	1	10231	3	Y	447	438	0		17	
						17	4	492	9							
03	16926 X	4564	-0-	-12362	-0-	708	1	3833	3	Y	4	21	0		-0-	
						19	4	4	9							
04	16380 X	5820	-0-	-10560	-0-	758	1	5042	3	Y	-0-				-0-	
						20	4									
*05	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1041	1	10512	3	Y	959	924	0		35	
						86	4	1055	9							
*06	12270 X	8550	-0-	-3720	-0-	798	1	7189	3	Y	478	491	0		22	
						37	4	526	9							
07	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1007	1	11810	3	Y	788	776	0		34	
						32	4	867	9							
08	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	868	1	12141	3	Y	645	651	0		28	
						27	4	710	9							
09	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	1001	1	16159	3	Y	846	833	0		41	
						23	4	931	9							
10	13826 X	11969	-0-	-1857	-0-	856	1	10414	3	Y	611	624	0		28	
						27	4	672	9							
11	13320 X	8015	-0-	-5305	-0-	719	1	6296	3	Y	863	852	0		39	
						51	4	949	9							
12	18724 X	9547	-0-	-9177	-0-	790	1	7918	3	Y	657	667	0		29	
						116	4	723	9							
01	18724 X	6234	-0-	-12490	-0-	412	1	5393	3	Y	368	378	0		19	
						24	4	405	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	532 1	2103 3	Y	238	279 0	9					
						11 4	262 9									
03	10819 X	6798	-0-	-4021	-0-	888 1	5061 3	Y	750	725 0	34					
						24 4	825 9									
04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	1008 1	7884 3	Y	710	717 0	27					
						27 4	781 9									
*05	9145 X	6339	-0-	-2806	-0-	855 1	4913 3	Y	456	466 0	17					
						69 4	502 9									
*06	6630 X	4134	-0-	-2496	-0-	663 1	2857 3	Y	535	528 0	24					
						25 4	589 9									
07	10013 X	3830	-0-	-6183	-0-	763 1	2430 3	Y	560	560 0	24					
						21 4	616 9									
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	610 1	2901 3	Y	251	264 0	11					
						18 4	276 9									
09	9690 X	1017	-0-	-8673	-0-	467 1	520 3	Y	19	29 0	1					
						9 4	21 9									
10	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	705 1	6304 3	Y	764	730 0	35					
						22 4	840 9									
11	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	862 1	7303 3	Y	763	764 0	34					
						60 4	839 9									
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	804 1	5662 3	Y	1214	1195 0	53					
						118 4	1335 9									
01	7874 X	5941	-0-	-1933	-0-	682 1	4639 3	Y	529	554 0	28					
						38 4	582 9									

MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362		PERF.12792 - 20991	
*02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	447 1	6 3	Y	15	28 0	1
						10 4	17 9				
03	15748 X	3439	-0-	-12309	-0-	749 1	2123 3	Y	497	476 0	22
						20 4	547 9				
04	15240 X	580	-0-	-14660	-0-	532 1	5 3	Y	26	47 0	1
						14 4	29 9				
*05	15748 X	4400	-0-	-11348	-0-	680 1	3372 3	Y	266	257 0	10
						55 4	293 9				
*06	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	770 1	7215 3	Y	234	233 0	11
						36 4	257 9				
07	3441 X	1600	-0-	-1841	-0-	384 1	1081 3	Y	113	119 0	5
						11 4	124 9				
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	637 1	3861 3	Y	441	427 0	19
						19 4	485 9				
09	9840 X	5624	-0-	-4216	-0-	562 1	4575 3	Y	432	430 0	21
						12 4	475 9				
10	8587 X	7304	-0-	-1283	-0-	739 1	6051 3	Y	446	446 0	21
						23 4	491 9				
11	8280 X	597	-0-	-7683	-0-	370 1	23 4	Y	185	198 0	8
						204 9					
12	5797 X	36	-0-	-5761	-0-	21 1	3 4	Y	11	19 0	-0-
						12 9					
01	7316 X	2	-0-	-7314	-0-	1 1	1 9	Y	1	1 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	384 1 48 4	6 3 40 9	Y	36	53 0		15	
09	600 N	159	-0-	-441	-0-	135 1 22 4	1 3 1 9	Y	1	16 0		-0-	
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	138 1 13 4	62 3	Y	-0-			-0-	
11	450 N	265	-0-	-185	-0-	150 1 14 4	101 3	Y	-0-			-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	92 1 6 4	147 3 15 9	Y	14	9 0		5	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1 5 4	615 3 78 9	Y	71	52 0		24	

BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576			
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	842 1 10 4	9133 3 943 9	Y	857	855 0		12	
09	15390 X	11681	-0-	-3709	-0-	808 1 12 4	9699 3 1162 9	Y	1056	1052 0		16	
10	15903 X	9425	-0-	-6478	-0-	729 1 14 4	7614 3 1068 9	Y	971	970 0		17	
11	14400 X	5399	-0-	-9001	-0-	484 1 11 4	4212 3 692 9	Y	629	634 0		12	
12	12059 X	2717	-0-	-9342	-0-	679 1 13 4	1329 3 696 9	Y	633	633 0		12	
01	12059 X	372	-0-	-11687	-0-	128 1 6 4	160 3 78 9	Y	71	81 0		2	

BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584			
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	745 1 9 4	6784 3 946 9	Y	860	857 0		12	
09	9240 X	8284	-0-	-956	-0-	680 1 10 4	6594 3 1000 9	Y	909	907 0		14	
10	9548 X	6746	-0-	-2802	-0-	648 1 12 4	5259 3 827 9	Y	752	753 0		13	
11	8520 X	3635	-0-	-4885	-0-	444 1 10 4	2688 3 493 9	Y	448	452 0		9	
12	8556 X	1918	-0-	-6638	-0-	647 1 12 4	540 3 719 9	Y	654	651 0		12	
01	8556 X	1569	-0-	-6987	-0-	645 1 30 4	706 3 188 9	Y	171	179 0		4	

BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205			
08	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	840 1 10 4	9279 3 888 9	Y	807	803 0		11	
09	11340 X	9407	-0-	-1933	-0-	740 1 11 4	8232 3 424 9	Y	385	390 0		6	
10	11718 X	9607	-0-	-2111	-0-	771 1 15 4	7856 3 965 9	Y	877	868 0		15	
11	10650 X	6995	-0-	-3655	-0-	623 1 14 4	5988 3 370 9	Y	336	344 0		7	
12	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	1234 1 23 4	9202 3 499 9	Y	454	453 0		8	
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	1264 1 59 4	10962 3 1091 9	Y	992	975 0		25	

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	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	963	1	6089	3	Y	1101	1089	0		15
						12	4	1211	9						
09	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	848	1	5779	3	Y	1195	1192	0		18
						13	4	1315	9						
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	3	Y	791	795	0		14
						14	4	870	9						
11	8010 X	3807	-0-	-4203	-0-	481	1	2967	3	Y	316	324	0		6
						11	4	348	9						
12	8277 X	3707	-0-	-4570	-0-	703	1	2577	3	Y	376	375	0		7
						13	4	414	9						
01	8277 X	3184	-0-	-5093	-0-	674	1	2088	3	Y	355	353	0		9
						31	4	391	9						

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	499	1	3217	3	Y	298	305	0		4
						11	4	328	9						
03	9083 X	2435	-0-	-6648	-0-	435	1	1813	3	Y	165	167	0		2
						5	4	182	9						
04	8790 X	1713	-0-	-7077	-0-	153	1	1360	3	Y	180	180	0		2
						2	4	198	9						
*05	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	1016	1	5909	3	Y	711	703	0		10
						10	4	782	9						
*06	8790 X	4108	-0-	-4682	-0-	538	1	3220	3	Y	305	312	0		3
						14	4	336	9						
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	690	1	4125	3	Y	453	452	0		4
						14	4	498	9						
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	728	1	4720	3	Y	560	559	0		5
						18	4	616	9						
09	7590 X	7362	-0-	-228	-0-	732	1	5879	3	Y	678	676	0		7
						5	4	746	9						
10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	882	1	6936	3	Y	724	724	0		7
						33	4	796	9						
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	830	1	5939	3	Y	620	619	0		8
						10	4	682	9						
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	1615	1	11331	3	Y	920	913	0		15
						80	4	1012	9						
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	1367	1	9141	3	Y	896	896	0		15
						115	4	986	9						

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	575	1	2912	3	Y	619	618	0		8
						7	4	681	9						
09	4560 X	2696	-0-	-1864	-0-	353	1	1834	3	Y	458	459	0		7
						5	4	504	9						
10	4712 X	2852	-0-	-1860	-0-	438	1	1903	3	Y	457	456	0		8
						8	4	503	9						
11	4560 X	2656	-0-	-1904	-0-	485	1	1753	3	Y	370	371	0		7
						11	4	407	9						
12	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	524	1	1745	3	Y	368	368	0		7
						10	4	405	9						
01	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	588	1	2275	3	Y	439	435	0		11
						27	4	483	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	314	1	7	4	Y	-0-
03	4278 X	57	-0-	-4221	-0-	55	1	1	3	Y	-0-
							1				5 0
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-
*05	1364 X	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	1	3	Y	-0-
							1				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	863	3	Y	205 196 0
							11				9
							4				
12	3100 N	4658	-0-	1558	1558	777	1	3286	3	Y	437 427 0
							114				19
							4				
01	3100 N	2442	-0-	-658	900	413	1	1797	3	Y	190 199 0
							23				10
							4				

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282		
*02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	689	1	5683	3	Y	655 704 0
							15				25
							4				
03	9362 X	8567	-0-	-795	-0-	822	1	6918	3	Y	731 723 0
							23				33
							4				
04	9060 X	8647	-0-	-413	-0-	800	1	7041	3	Y	714 720 0
							21				27
							4				
*05	9362 X	6620	-0-	-2742	-0-	816	1	5103	3	Y	577 583 0
							66				21
							4				
*06	8580 X	5618	-0-	-2962	-0-	699	1	4339	3	Y	501 499 0
							29				23
							4				
07	8928 X	5518	-0-	-3410	-0-	618	1	4353	3	Y	481 483 0
							18				21
							4				
08	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	566	1	5444	3	Y	494 494 0
							17				21
							4				
09	8640 X	7236	-0-	-1404	-0-	533	1	6080	3	Y	555 549 0
							12				27
							4				
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	630	1	6185	3	Y	582 582 0
							20				27
							4				
11	6360 X	5837	-0-	-523	-0-	601	1	4693	3	Y	455 462 0
							42				20
							4				
12	7471 X	4764	-0-	-2707	-0-	612	1	3678	3	Y	349 354 0
							90				15
							4				
01	7471 X	4475	-0-	-2996	-0-	450	1	3662	3	Y	306 305 0
							26				16
							4				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	619	1	2842	3	Y	1178	1050	0	116	1	27
						18	4	1296	9							
03	5952 X	4424	-0-	-1528	-0-	687	1	2525	3	Y	1085	1087	0			25
						18	4	1194	9							
04	5460 X	3373	-0-	-2087	-0-	667	1	2110	3	Y	531	542	0			14
						12	4	584	9							
*05	5642 X	3877	-0-	-1765	-0-	687	1	2471	3	Y	641	635	0			20
						14	4	705	9							
*06	5220 X	4375	-0-	-845	-0-	668	1	2888	3	Y	724	729	0			15
						23	4	796	9							
07	5394 X	4575	-0-	-819	-0-	699	1	2930	3	Y	845	848	0			12
						16	4	930	9							
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	684	1	2927	3	Y	819	815	0			16
						16	4	901	9							
09	5010 X	4002	-0-	-1008	-0-	680	1	2377	3	Y	846	845	0			17
						14	4	931	9							
10	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	812	1	2611	3	Y	847	843	0			21
						20	4	932	9							
11	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	703	1	2194	3	Y	982	975	0			28
						18	4	1080	9							
12	4588 X	4016	-0-	-572	-0-	723	1	2384	3	Y	813	824	0			17
						15	4	894	9							
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	678	1	2050	3	Y	391	396	0			12
						21	4	430	9							

 THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

*03	4960 X	4247	-0-	-713	-0-	1522	1	2238	3	Y	443	443	0			-0-
						487	9									
*04	5310 X	567	-0-	-4743	-0-	341	1	180	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
06	18210 X	1985	-0-	-16225	-0-	14	1	1971	3	Y	-0-					-0-
07	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	1980 X	12	-0-	-1968	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

08	8432 X	6038	-0-	-2394	-0-	570	1	4121	3	Y	1218	1215	0			16
						7	4	1340	9							
09	7140 X	5373	-0-	-1767	-0-	545	1	3597	3	Y	1112	1111	0			17
						8	4	1223	9							
10	7378 X	4868	-0-	-2510	-0-	531	1	3083	3	Y	1131	1128	0			20
						10	4	1244	9							
11	6630 X	4179	-0-	-2451	-0-	548	1	2626	3	Y	903	905	0			18
						12	4	993	9							
12	6417 X	3466	-0-	-2951	-0-	567	1	1997	3	Y	810	813	0			15
						11	4	891	9							
01	6045 X	4079	-0-	-1966	-0-	597	1	2313	3	Y	1037	1026	0			26
						28	4	1141	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	1074	1 7322	3 Y	629	625	0	13
						13	4 692	9				
03	12152 X	8704	-0-	-3448	-0-	1097	1 6866	3 Y	653	658	0	8
						23	4 718	9				
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-			Y	-0-	8	0	-0-
*05	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	1104	1 8653	3 Y	941	930	0	11
						13	4 1035	9				
*06	10170 X	4084	-0-	-6086	-0-	649	1 2865	3 Y	503	505	0	9
						17	4 553	9				
07	10075 X	1567	-0-	-8508	-0-	688	1 328	3 Y	492	492	0	9
						10	4 541	9				
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	846	1 3652	3 Y	349	352	0	6
						14	4 384	9				
09	10470 X	1342	-0-	-9128	-0-	646	1 121	3 Y	516	514	0	8
						7	4 568	9				
10	10819 X	9082	-0-	-1737	-0-	917	1 7302	3 Y	758	752	0	14
						29	4 834	9				
11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1047	1 7421	3 Y	730	728	0	16
						20	4 803	9				
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1015	1 5464	3 Y	456	464	0	8
						31	4 502	9				
01	9083 X	5047	-0-	-4036	-0-	782	1 3839	3 Y	362	363	0	7
						28	4 398	9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500			
*02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	925	1 3108	3 Y	604	600	0	13
						11	4 664	9				
03	8122 X	3216	-0-	-4906	-0-	781	1 2005	3 Y	376	384	0	5
						16	4 414	9				
04	6450 X	2504	-0-	-3946	-0-	364	1 1888	3 Y	224	225	0	4
						6	4 246	9				
*05	6665 X	4063	-0-	-2602	-0-	747	1 2630	3 Y	617	614	0	7
						7	4 679	9				
*06	6450 X	2119	-0-	-4331	-0-	535	1 1172	3 Y	364	364	0	7
						12	4 400	9				
07	5208 X	2218	-0-	-2990	-0-	419	1 1393	3 Y	363	364	0	6
						7	4 399	9				
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	683	1 90	3 Y	627	622	0	11
						10	4 690	9				
09	3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	667	1 565	3 Y	643	643	0	11
						7	4 707	9				
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	915	1 5568	3 Y	968	961	0	18
						28	4 1065	9				
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	843	1 3029	3 Y	579	584	0	13
						14	4 637	9				
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	925	1 3862	3 Y	624	626	0	11
						28	4 686	9				
01	7564 X	5404	-0-	-2160	-0-	884	1 3907	3 Y	528	529	0	10
						32	4 581	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	6572 X	5972	-0-	-600	-0-	652	1	4383	3	Y	852	852	0	-0-
						937	9							
*04	6330 X	5733	-0-	-597	-0-	581	1	4237	3	Y	832	832	0	-0-
						915	9							
*05	6572 X	5854	-0-	-718	-0-	618	1	4182	3	Y	958	958	0	-0-
						1054	9							
*06	6360 X	5435	-0-	-925	-0-	462	1	3998	3	Y	886	886	0	-0-
						975	9							
*07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	535	1	4571	3	Y	1104	1104	0	-0-
						1214	9							
*08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	742	1	5423	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1345	9							
*09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	727	1	4712	3	Y	1085	1085	0	-0-
						1194	9							
*10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	654	1	4689	3	Y	1076	1076	0	-0-
						1184	9							
*11	7230 X	5946	-0-	-1284	-0-	694	1	4206	3	Y	951	951	0	-0-
						1046	9							
*12	7471 X	6048	-0-	-1423	-0-	620	1	4354	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
01	7471 X	5374	-0-	-2097	-0-	521	1	3740	3	Y	1012	1012	0	-0-
						1113	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	367	1	6795	3	Y	309	320	0	12
						8	4	340	9					
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	509	1	7588	3	Y	422	415	0	19
						15	4	464	9					
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	459	1	1413	3	Y	491	492	0	18
						12	4	540	9					
*05	6417 X	2190	-0-	-4227	-0-	506	1	1172	3	Y	429	431	0	16
						40	4	472	9					
*06	6210 X	2676	-0-	-3534	-0-	527	1	1576	3	Y	504	497	0	23
						19	4	554	9					
07	6417 X	2815	-0-	-3602	-0-	513	1	1735	3	Y	503	504	0	22
						14	4	553	9					
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	492	1	2706	3	Y	541	540	0	23
						14	4	595	9					
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	442	1	2127	3	Y	615	608	0	30
						9	4	677	9					
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	542	1	4786	3	Y	632	633	0	29
						17	4	695	9					
11	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	1116	1	15522	3	Y	675	674	0	30
						84	4	743	9					
12	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1381	1	15386	3	Y	764	761	0	33
						202	4	840	9					
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	840	1	10121	3	Y	615	616	0	32
						49	4	677	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3503 X	674	-0-	-2829	-0-	87	1	205	3	Y	347	347	0			-0-
						382	9									
*04	2760 X	259	-0-	-2501	-0-	64	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11250 X	10	-0-	-11240	-0-		3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	11625 X	736	-0-	-10889	-0-	147	3	589	9	Y	535	535	0			-0-
*08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	287	3	956	9	Y	869	869	0			-0-
09	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	554	3	1022	9	Y	929	929	0			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

*03	8773 X	6897	-0-	-1876	-0-	832	1	5416	3	Y	590	590	0			-0-
						649	9									
*04	8190 X	7011	-0-	-1179	-0-	763	1	5430	3	Y	744	744	0			-0-
						818	9									
*05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	1050	1	6908	3	Y	1056	1056	0			-0-
						1162	9									
*06	8490 X	7679	-0-	-811	-0-	677	1	5814	3	Y	1080	1080	0			-0-
						1188	9									
*07	8773 X	7692	-0-	-1081	-0-	692	1	5846	3	Y	1049	1049	0			-0-
						1154	9									
*08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	733	1	5313	3	Y	881	881	0			-0-
						969	9									
*09	8100 X	5937	-0-	-2163	-0-	692	1	4436	3	Y	735	735	0			-0-
						809	9									
*10	8370 X	6502	-0-	-1868	-0-	694	1	4910	3	Y	816	816	0			-0-
						898	9									
*11	7650 X	5464	-0-	-2186	-0-	681	1	4044	3	Y	672	672	0			-0-
						739	9									
*12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	861	1	5666	3	Y	1053	1053	0			-0-
						1158	9									
01	6975 X	5160	-0-	-1815	-0-	591	1	3922	3	Y	588	588	0			-0-
						647	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

*02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	990	1	3766	3	Y	676	669	0			14
						12	4	744	9							
03	7006 X	2247	-0-	-4759	-0-	597	1	1244	3	Y	358	368	0			4
						12	4	394	9							
04	6780 X	1571	-0-	-5209	-0-	85	1	1272	3	Y	193	194	0			3
						2	4	212	9							
*05	7006 X	3225	-0-	-3781	-0-	277	1	2571	3	Y	340	339	0			4
						3	4	374	9							
*06	5910 X	2666	-0-	-3244	-0-	312	1	1842	3	Y	457	452	0			9
						9	4	503	9							
07	6107 X	83	-0-	-6024	-0-	34	1	24	3	Y	22	31	0			-0-
						1	4	24	9							
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	235	1	1547	3	Y	385	378	0			7
						4	4	424	9							
09	3120 X	1831	-0-	-1289	-0-	145	1	1282	3	Y	365	366	0			6
						2	4	402	9							
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	370	1	2507	3	Y	685	678	0			13
						11	4	754	9							
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	863	1	3972	3	Y	2012	1981	0			44
						15	4	2213	9							
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	930	1	2481	3	Y	1413	1432	0			25
						27	4	1554	9							
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1094	1	1708	3	Y	1104	1108	0			21
						37	4	1214	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6944 X	4398	-0-	-2546	-0-	568	1	3644	3	Y	169	169 0	-0-
						186	9						
*04	6630 X	5464	-0-	-1166	-0-	658	1	4577	3	Y	208	208 0	-0-
						229	9						
*05	6820 X	5224	-0-	-1596	-0-	683	1	4374	3	Y	152	152 0	-0-
						167	9						
*06	6360 X	3543	-0-	-2817	-0-	368	1	3103	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
*07	6572 X	5189	-0-	-1383	-0-	522	1	4353	3	Y	285	285 0	-0-
						314	9						
*08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	554	1	3973	3	Y	240	240 0	-0-
						264	9						
*09	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	622	1	3958	3	Y	324	324 0	-0-
						356	9						
*10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	654	1	4583	3	Y	435	435 0	-0-
						479	9						
*11	5010 X	4368	-0-	-642	-0-	585	1	3427	3	Y	324	324 0	-0-
						356	9						
*12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	719	1	4854	3	Y	474	474 0	-0-
						521	9						
01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	604	1	4110	3	Y	408	408 0	-0-
						449	9						

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

*03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	841	1	5734	3	Y	1203	1203 0	-0-
						1323	9						
*04	7470 X	7083	-0-	-387	-0-	723	1	5294	3	Y	969	969 0	-0-
						1066	9						
*05	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	664	1	4436	3	Y	723	723 0	-0-
						795	9						
*06	7470 X	5304	-0-	-2166	-0-	477	1	4113	3	Y	649	649 0	-0-
						714	9						
*07	7719 X	5516	-0-	-2203	-0-	503	1	4262	3	Y	683	683 0	-0-
						751	9						
*08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	544	1	3964	3	Y	669	669 0	-0-
						736	9						
*09	7110 X	5642	-0-	-1468	-0-	644	1	4161	3	Y	761	761 0	-0-
						837	9						
*10	5983 X	5877	-0-	-106	-0-	583	1	4209	3	Y	986	986 0	-0-
						1085	9						
*11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	658	1	3978	3	Y	750	750 0	-0-
						825	9						
*12	5828 X	5314	-0-	-514	-0-	585	1	3853	3	Y	796	796 0	-0-
						876	9						
01	5859 X	4721	-0-	-1138	-0-	523	1	3468	3	Y	664	664 0	-0-
						730	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290 - 19242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	6572 X	5920	-0-	-652	-0-	662 1	4430 3	Y	753	753 0	-0-
						828 9					
*04	6360 X	5800	-0-	-560	-0-	633 1	4528 3	Y	581	581 0	-0-
						639 9					
*05	6479 X	5331	-0-	-1148	-0-	639 1	4188 3	Y	458	458 0	-0-
						504 9					
*06	6270 X	4729	-0-	-1541	-0-	440 1	3764 3	Y	477	477 0	-0-
						525 9					
*07	6324 X	4918	-0-	-1406	-0-	462 1	3896 3	Y	509	509 0	-0-
						560 9					
*08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	509 1	3687 3	Y	496	496 0	-0-
						546 9					
*09	5790 X	4931	-0-	-859	-0-	584 1	3749 3	Y	544	544 0	-0-
						598 9					
*10	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	551 1	3902 3	Y	546	546 0	-0-
						601 9					
*11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	615 1	3656 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
*12	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	547 1	3765 3	Y	545	545 0	-0-
						600 9					
01	5084 X	4735	-0-	-349	-0-	523 1	3628 3	Y	531	531 0	-0-
						584 9					

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090 - 19650	
*03	7254 X	5966	-0-	-1288	-0-	655 1	4401 3	Y	827	827 0	-0-
						910 9					
*04	6540 X	5046	-0-	-1494	-0-	491 1	3629 3	Y	842	842 0	-0-
						926 9					
*05	7130 X	5729	-0-	-1401	-0-	620 1	4173 3	Y	851	851 0	-0-
						936 9					
*06	6900 X	5758	-0-	-1142	-0-	497 1	4289 3	Y	884	884 0	-0-
						972 9					
*07	6324 X	5998	-0-	-326	-0-	511 1	4362 3	Y	1023	1023 0	-0-
						1125 9					
*08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	399 1	2942 3	Y	853	853 0	-0-
						938 9					
*09	5100 X	4545	-0-	-555	-0-	468 1	3061 3	Y	924	924 0	-0-
						1016 9					
*10	5270 X	4477	-0-	-793	-0-	433 1	3125 3	Y	835	835 0	-0-
						919 9					
*11	5100 X	4048	-0-	-1052	-0-	428 1	2668 3	Y	865	865 0	-0-
						952 9					
*12	5270 X	4320	-0-	-950	-0-	369 1	2743 3	Y	1098	1098 0	-0-
						1208 9					
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	482 1	3428 3	Y	803	803 0	-0-
						883 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 19002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	7037 X	6713	-0-	-324	-0-	657	1	4574	3	Y	1347	1347	0		-0-
						1482	9								
*04	6810 X	5982	-0-	-828	-0-	580	1	4294	3	Y	1007	1007	0		-0-
						1108	9								
*05	8308 X	5624	-0-	-2684	-0-	571	1	3913	3	Y	1036	1036	0		-0-
						1140	9								
*06	8040 X	6977	-0-	-1063	-0-	462	1	4147	3	Y	2153	2153	0		-0-
						2368	9								
*07	8308 X	3494	-0-	-4814	-0-	268	1	2328	3	Y	816	816	0		-0-
						898	9								
*08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	440	1	3247	3	Y	991	991	0		-0-
						1090	9								
*09	6450 X	4796	-0-	-1654	-0-	430	1	2874	3	Y	1356	1356	0		-0-
						1492	9								
*10	6665 X	3738	-0-	-2927	-0-	387	1	2761	3	Y	536	536	0		-0-
						590	9								
*11	6450 X	2848	-0-	-3602	-0-	374	1	2206	3	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
*12	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	347	1	2282	3	Y	88	88	0		-0-
						97	9								
01	4929 X	2238	-0-	-2691	-0-	256	1	1697	3	Y	259	259	0		-0-
						285	9								

NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068		PERF.12785 - 18412					
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	179	1	2427	3	Y	-0-				-0-
						22	4								
09	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	453	1	3762	3	Y	-0-				-0-
						75	4								
10	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	416	1	3956	3	Y	-0-				-0-
						39	4								
11	3240 X	25	-0-	-3215	-0-	23	1	2	4	Y	-0-				-0-
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	1216	1	9816	3	Y	562	355	0		207
						83	4	618	9						
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1034	1	5294	3	Y	354	442	0		119
						125	4	389	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12900 - 18316					
*02	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	728	1	5247	3	Y	548	590	0		21
						16	4	603	9						
03	8184 X	6145	-0-	-2039	-0-	738	1	4929	3	Y	416	418	0		19
						20	4	458	9						
04	7410 X	3765	-0-	-3645	-0-	791	1	2708	3	Y	223	234	0		8
						21	4	245	9						
*05	7657 X	5760	-0-	-1897	-0-	813	1	4401	3	Y	436	428	0		16
						66	4	480	9						
*06	7410 X	6974	-0-	-436	-0-	794	1	5562	3	Y	531	523	0		24
						34	4	584	9						
07	7254 X	7132	-0-	-122	-0-	766	1	5803	3	Y	491	494	0		21
						23	4	540	9						
08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	444	1	4587	3	Y	319	326	0		14
						14	4	351	9						
09	7950 X	7520	-0-	-430	-0-	554	1	6413	3	Y	492	482	0		24
						12	4	541	9						
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	609	1	6105	3	Y	465	467	0		22
						19	4	512	9						
11	6990 X	6881	-0-	-109	-0-	652	1	5691	3	Y	447	449	0		20
						46	4	492	9						
12	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	711	1	5556	3	Y	486	485	0		21
						104	4	535	9						
01	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	451	1	4990	3	Y	406	406	0		21
						26	4	447	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	602	1	2782	3	Y	563	623	0			22
						13	4	619	9							
03	5921 X	5756	-0-	-165	-0-	733	1	3545	3	Y	1325	1287	0			60
						20	4	1458	9							
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	739	1	4269	3	Y	2112	2093	0			79
						20	4	2323	9							
*05	5394 X	4614	-0-	-780	-0-	731	1	3259	3	Y	514	574	0			19
						59	4	565	9							
*06	5580 X	3746	-0-	-1834	-0-	680	1	2408	3	Y	575	568	0			26
						25	4	633	9							
07	7595 X	4612	-0-	-2983	-0-	691	1	2827	3	Y	977	961	0			42
						19	4	1075	9							
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	513	1	3606	3	Y	773	782	0			33
						15	4	850	9							
09	6420 X	4381	-0-	-2039	-0-	411	1	3504	3	Y	415	428	0			20
						9	4	457	9							
10	4650 X	3806	-0-	-844	-0-	459	1	2968	3	Y	332	337	0			15
						14	4	365	9							
11	4830 X	2713	-0-	-2117	-0-	437	1	1984	3	Y	239	243	0			11
						29	4	263	9							
12	4991 X	1556	-0-	-3435	-0-	430	1	894	3	Y	154	158	0			7
						63	4	169	9							
01	4991 X	2464	-0-	-2527	-0-	317	1	1817	3	Y	284	276	0			15
						18	4	312	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272								
*02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	639	1	5241	3	Y	703	743	0			27
						14	4	773	9							
03	8308 X	7815	-0-	-493	-0-	765	1	6392	3	Y	579	580	0			26
						21	4	637	9							
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	731	1	6256	3	Y	1062	1048	0			40
						20	4	1168	9							
*05	8153 X	7973	-0-	-180	-0-	802	1	6654	3	Y	410	435	0			15
						66	4	451	9							
*06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	746	1	6453	3	Y	309	310	0			14
						34	4	340	9							
07	8463 X	7678	-0-	-785	-0-	691	1	6630	3	Y	305	306	0			13
						21	4	336	9							
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	372	1	4701	3	Y	165	171	0			7
						12	4	182	9							
09	8700 X	3613	-0-	-5087	-0-	190	1	3312	3	Y	97	99	0			5
						4	4	107	9							
10	7967 X	3993	-0-	-3974	-0-	237	1	3464	3	Y	258	251	0			12
						8	4	284	9							
11	7560 X	3421	-0-	-4139	-0-	241	1	2638	3	Y	477	468	0			21
						17	4	525	9							
12	7688 X	3380	-0-	-4308	-0-	270	1	2437	3	Y	576	572	0			25
						39	4	634	9							
01	5270 X	2726	-0-	-2544	-0-	197	1	2069	3	Y	408	412	0			21
						11	4	449	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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	806 1	7875 3	Y	-0-		-0-
09	3180 X	338	-0-	-2842	-0-	100 4	1 3	Y	-0-		-0-
10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	289 1	8147 3	Y	484	317 0	167
11	8490 X	7031	-0-	-1459	-0-	48 4	532 9		422	451 0	138
12	8773 X	9	-0-	-8764	-0-	725 1	5764 3	Y	5	141 0	2
01	9486 X	7025	-0-	-2461	-0-	67 4	464 9	Y	289	194 0	97
						3 1	6 9				
						591 1	6044 3	Y			
						72 4	318 9				

NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531		
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	409 1	2290 3	Y	136	157 0	56
09	8280 X	299	-0-	-7981	-0-	51 4	150 9		20	68 0	8
10	8556 X	2721	-0-	-5835	-0-	113 1	145 3	Y	153	108 0	53
11	6450 X	6195	-0-	-255	-0-	19 4	22 9		356	293 0	116
12	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	404 1	2112 3	Y	329	324 0	121
01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	37 4	168 9		105	191 0	35
						876 1	4846 3	Y			
						81 4	392 9				
						1191 1	7441 3	Y			
						81 4	362 9				
						1069 1	4706 3	Y			
						130 4	116 9				

MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945		
*02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	732 1	3890 3	Y	1647	1584 0	63
03	5983 X	1388	-0-	-4595	-0-	16 4	1812 9		431	475 0	19
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	591 1	307 3	Y	836	824 0	31
*05	7130 X	6032	-0-	-1098	-0-	16 4	474 9		738	742 0	27
*06	6900 X	5426	-0-	-1474	-0-	946 1	4734 3	Y	601	601 0	27
07	7130 X	5497	-0-	-1633	-0-	25 4	920 9		571	573 0	25
08	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	848 1	4304 3	Y	440	446 0	19
09	6630 X	5586	-0-	-1044	-0-	68 4	812 9		485	480 0	24
10	6014 X	4986	-0-	-1028	-0-	783 1	3951 3	Y	510	510 0	24
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	31 4	661 9		536	536 0	24
12	5766 X	3928	-0-	-1838	-0-	764 1	4083 3	Y	485	488 0	21
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	22 4	628 9		473	469 0	25
						585 1	4305 3	Y			
						18 4	484 9				
						558 1	4482 3	Y			
						12 4	534 9				
						723 1	3681 3	Y			
						21 4	561 9				
						918 1	5606 3	Y			
						62 4	590 9				
						822 1	2452 3	Y			
						120 4	534 9				
						928 1	4714 3	Y			
						51 4	520 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	703 1	4359 3	15 4	738 9	Y	671	723 0				26
03	8370 X	6236	-0-	-2134	-0-	768 1	4824 3	21 4	623 9	Y	566	566 0				26
04	8100 X	5101	-0-	-2999	-0-	699 1	3961 3	19 4	422 9	Y	384	396 0				14
*05	8370 X	5019	-0-	-3351	-0-	723 1	3733 3	58 4	505 9	Y	459	456 0				17
*06	7770 X	4758	-0-	-3012	-0-	702 1	3505 3	27 4	524 9	Y	476	471 0				22
07	6417 X	4476	-0-	-1941	-0-	665 1	3341 3	19 4	451 9	Y	410	414 0				18
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	323 1	1345 3	9 4	361 9	Y	328	332 0				14
09	5520 X	473	-0-	-5047	-0-	122 1	1 3	2 4	348 9	Y	316	315 0				15
10	4991 X	497	-0-	-4494	-0-	161 1	4 4	332 9		Y	302	303 0				14
11	4770 X	3758	-0-	-1012	-0-	282 1	3027 3	20 4	429 9	Y	390	386 0				18
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	368 1	3970 3	54 4	436 9	Y	396	397 0				17
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	393 1	3720 3	23 4	414 9	Y	376	373 0				20

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933								
*02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	833 1	3861 3	18 4	299 9	Y	272	307 0				10
03	7254 X	5250	-0-	-2004	-0-	823 1	4121 3	22 4	284 9	Y	258	256 0				12
04	6960 X	4764	-0-	-2196	-0-	745 1	3736 3	20 4	263 9	Y	239	242 0				9
*05	7192 X	4763	-0-	-2429	-0-	781 1	3656 3	63 4	263 9	Y	239	239 0				9
*06	5880 X	4584	-0-	-1296	-0-	762 1	3597 3	29 4	196 9	Y	178	179 0				8
07	5518 X	4682	-0-	-836	-0-	729 1	3730 3	21 4	202 9	Y	184	184 0				8
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	499 1	2836 3	15 4	111 9	Y	101	105 0				4
09	5400 X	4498	-0-	-902	-0-	554 1	3775 3	11 4	158 9	Y	144	141 0				7
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	735 1	4410 3	22 4	155 9	Y	141	141 0				7
11	4590 X	2424	-0-	-2166	-0-	605 1	1592 3	39 4	188 9	Y	171	170 0				8
12	4681 X	601	-0-	-4080	-0-	523 1	77 4	1 9		Y	1	9 0				-0-
01	5332 X	4670	-0-	-662	-0-	844 1	3563 3	46 4	217 9	Y	197	187 0				10

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	704 1	3405 3	15 4	919 3	Y	918	985 0				35
03	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	781 1	3945 3	21 4	1099 9	Y	999	989 0				45
04	6030 X	5797	-0-	-233	-0-	755 1	3942 3	20 4	1080 9	Y	982	990 0				37
*05	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	786 1	3780 3	63 4	1080 9	Y	982	983 0				36
*06	5790 X	5381	-0-	-409	-0-	761 1	3568 3	29 4	1023 9	Y	930	924 0				42
07	5983 X	5139	-0-	-844	-0-	729 1	3440 3	21 4	949 9	Y	863	868 0				37
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	600 1	3974 3	18 4	958 9	Y	871	871 0				37
09	6180 X	4916	-0-	-1264	-0-	374 1	3678 3	8 4	856 9	Y	778	777 0				38
10	5673 X	4819	-0-	-854	-0-	304 1	3669 3	10 4	836 9	Y	760	763 0				35
11	5400 X	4031	-0-	-1369	-0-	315 1	2937 3	22 4	757 9	Y	688	692 0				31
12	5549 X	4224	-0-	-1325	-0-	369 1	2984 3	54 4	817 9	Y	743	742 0				32
01	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	429 1	3177 3	24 4	858 9	Y	780	771 0				41

 FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1305 1	3768 3	162 4	479 9	Y	435	394 0				180
09	7200 X	4762	-0-	-2438	-0-	1169 1	3133 3	194 4	266 9	Y	242	325 0				97
10	6665 X	4061	-0-	-2604	-0-	893 1	2821 3	83 4	264 9	Y	240	254 0				83
11	6450 X	3563	-0-	-2887	-0-	677 1	2571 3	63 4	252 9	Y	229	237 0				75
12	6665 X	3792	-0-	-2873	-0-	744 1	2793 3	51 4	204 9	Y	185	192 0				68
01	5704 X	3583	-0-	-2121	-0-	718 1	2352 3	87 4	426 9	Y	387	325 0				130

 FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

08	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1283 1	12523 3	159 4	745 9	Y	677	537 0				280
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	1274 1	8448 3	212 4	382 9	Y	347	488 0				139
10	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	1298 1	11962 3	120 4	648 9	Y	589	525 0				203
11	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1299 1	11708 3	120 4	508 9	Y	462	514 0				151
12	5549 X	966	-0-	-4583	-0-	81 1	829 3	6 4	50 9	Y	45	179 0				17
01	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	1545 1	14077 3	187 4	939 9	Y	854	584 0				287

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
*02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	706 1	5545 3	15 4	777 9	Y	706	761 0				27
03	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	730 1	6454 3	20 4	1843 9	Y	1675	1626 0				76
04	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	723 1	6504 3	19 4	2115 9	Y	1923	1927 0				72
*05	7998 X	7994	-0-	-4	-0-	747 1	6207 3	61 4	979 9	Y	890	929 0				33
*06	7740 X	6841	-0-	-899	-0-	703 1	5334 3	31 4	773 9	Y	703	704 0				32
07	7998 X	7252	-0-	-746	-0-	712 1	5753 3	21 4	766 9	Y	696	698 0				30
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	398 1	5905 3	13 4	624 9	Y	567	573 0				24
09	9360 X	7277	-0-	-2083	-0-	314 1	6244 3	8 4	711 9	Y	646	639 0				31
10	7967 X	7557	-0-	-410	-0-	384 1	6463 3	13 4	697 9	Y	634	636 0				29
11	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	380 1	5496 3	29 4	587 9	Y	534	539 0				24
12	7533 X	5590	-0-	-1943	-0-	455 1	4571 3	67 4	497 9	Y	452	456 0				20
01	7564 X	6510	-0-	-1054	-0-	673 1	5137 3	38 4	662 9	Y	602	590 0				32

MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384		PERF.12704 - 20979						
*02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	368 1	24 3	8 4	3 9	Y	3	37 0				-0-
03	10416 X	1166	-0-	-9250	-0-	401 1	31 3	11 4	723 9	Y	657	627 0				30
04	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	974 1	5824 3	26 4	1689 9	Y	1535	1507 0				58
*05	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	989 1	7564 3	81 4	2774 9	Y	2522	2488 0				92
*06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	847 1	6677 3	38 4	3011 9	Y	2737	2705 0				124
07	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	868 1	8039 3	26 4	3135 9	Y	2850	2852 0				122
08	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	762 1	9379 3	24 4	2793 9	Y	2539	2552 0				109
09	12030 X	9386	-0-	-2644	-0-	633 1	7485 3	14 4	1254 9	Y	1140	1194 0				55
10	12121 X	6980	-0-	-5141	-0-	758 1	5024 3	23 4	1175 9	Y	1068	1073 0				50
11	12330 X	10668	-0-	-1662	-0-	1124 1	7885 3	77 4	1582 9	Y	1438	1423 0				65
12	12741 X	10145	-0-	-2596	-0-	1206 1	7060 3	177 4	1702 9	Y	1547	1545 0				67
01	12741 X	9279	-0-	-3462	-0-	991 1	6908 3	56 4	1324 9	Y	1204	1208 0				63

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12573 - 15851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	757 1	2086 3	9 4	271 9	Y	246	244 0				5
03	3472 X	3250	-0-	-222	-0-	887 1	2105 3	18 4	240 9	Y	218	220 0				3
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	818 1	2122 3	14 4	355 9	Y	323	320 0				6
*05	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	1520 1	982 3	12 4	758 9	Y	689	687 0				8
*06	3330 X	2387	-0-	-943	-0-	404 1	1611 3	10 4	362 9	Y	329	331 0				6
07	3441 X	988	-0-	-2453	-0-	342 1	637 3	5 4	4 9	Y	4	10 0				-0-
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	480 1	111 3	7 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
09	3300 X	1418	-0-	-1882	-0-	480 1	807 3	6 4	125 9	Y	114	112 0				2
10	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	603 1	1671 3	18 4	395 9	Y	359	354 0				7
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	526 1	2118 3	9 4	448 9	Y	407	405 0				9
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	798 1	1981 3	24 4	485 9	Y	441	442 0				8
01	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	498 1	1360 3	17 4	371 9	Y	337	339 0				6

HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12515 - 15558						
*02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	577 1	1066 3	7 4	462 9	Y	420	415 0				9
03	2852 X	2047	-0-	-805	-0-	620 1	1028 3	12 4	387 9	Y	352	357 0				4
04	2700 X	847	-0-	-1853	-0-	547 1	27 3	9 4	264 9	Y	240	240 0				4
*05	2325 X	2234	-0-	-91	-0-	471 1	1331 3	4 4	428 9	Y	389	388 0				5
*06	2250 X	1819	-0-	-431	-0-	202 1	1446 3	6 4	165 9	Y	150	152 0				3
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	870 1	1928 3	14 4	405 9	Y	368	365 0				6
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	829 1	1523 3	13 4	469 9	Y	426	424 0				8
09	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	716 1	642 3	8 4	359 9	Y	326	329 0				5
10	3224 X	687	-0-	-2537	-0-	659 1	19 4	9 9		Y	8	13 0				-0-
11	3120 X	1277	-0-	-1843	-0-	241 1	836 3	4 4	196 9	Y	178	174 0				4
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	683 1	1497 3	20 4	699 9	Y	635	628 0				11
01	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	407 1	1216 3	14 4	260 9	Y	236	242 0				5

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	489	1	1643	3	Y	342	339	0			7
						6	4	376	9							
03	3751 X	2386	-0-	-1365	-0-	317	1	1770	3	Y	265	269	0			3
						7	4	292	9							
04	2670 X	2289	-0-	-381	-0-	300	1	1672	3	Y	284	282	0			5
						5	4	312	9							
*05	2790 X	1831	-0-	-959	-0-	337	1	1190	3	Y	274	276	0			3
						3	4	301	9							
*06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	3	Y	1481	1456	0			28
						19	4	1629	9							
07	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	812	1	972	3	Y	756	771	0			13
						13	4	832	9							
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	770	1	394	3	Y	596	598	0			11
						11	4	656	9							
09	5760 X	1227	-0-	-4533	-0-	670	1	129	3	Y	383	388	0			6
						7	4	421	9							
10	5332 X	1001	-0-	-4331	-0-	588	1	11	3	Y	350	349	0			7
						17	4	385	9							
11	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	582	1	1	3	Y	316	316	0			7
						9	4	348	9							
12	2635 X	902	-0-	-1733	-0-	554	1	7	3	Y	295	297	0			5
						16	4	325	9							
01	1829 X	1046	-0-	-783	-0-	633	1	4	3	Y	353	351	0			7
						21	4	388	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

*02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	892	1	5758	3	Y	328	358	0			13
						21	4	361	9							
03	11532 X	8920	-0-	-2612	-0-	1004	1	7104	3	Y	714	701	0			26
						27	4	785	9							
04	11160 X	8714	-0-	-2446	-0-	939	1	6753	3	Y	913	912	0			27
						18	4	1004	9							
*05	10292 X	6867	-0-	-3425	-0-	787	1	5715	3	Y	305	321	0			11
						29	4	336	9							
*06	8640 X	8036	-0-	-604	-0-	778	1	6197	3	Y	932	920	0			23
						36	4	1025	9							
07	8990 X	8570	-0-	-420	-0-	844	1	7266	3	Y	394	414	0			3
						27	4	433	9							
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	800	1	7094	3	Y	429	427	0			5
						24	4	472	9							
09	9390 X	9331	-0-	-59	-0-	724	1	7996	3	Y	540	540	0			5
						17	4	594	9							
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	870	1	9536	3	Y	849	849	0			5
						14	4	934	9							
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	829	1	8307	3	Y	484	485	0			4
						19	4	532	9							
12	9641 X	8141	-0-	-1500	-0-	757	1	6821	3	Y	503	503	0			4
						10	4	553	9							
01	11346 X	7560	-0-	-3786	-0-	756	1	5783	3	Y	875	869	0			10
						58	4	963	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	76 1	18 3	Y	27	26 0	1
						1 4	30 9				
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	189 1	19 3	Y	25	25 0	-0-
						3 4	28 9				
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 1	2 4	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	425 1	6 4	Y	46	45 0	1
						51 9					
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	554 1	1 3	Y	41	41 0	1
						16 4	45 9				
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	492 1	16 4	Y	77	77 0	1
						85 9					

DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12651 - 20132	
*02	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	1486 1	14022 3	Y	1584	1571 0	34
						19 4	1742 9				
03	21855 X	15813	-0-	-6042	-0-	1321 1	12221 3	Y	2038	2046 0	26
						29 4	2242 9				
04	21150 X	14495	-0-	-6655	-0-	1260 1	11674 3	Y	1399	1400 0	25
						22 4	1539 9				
*05	21669 X	17831	-0-	-3838	-0-	1453 1	14339 3	Y	1837	1840 0	22
						18 4	2021 9				
*06	20040 X	9331	-0-	-10709	-0-	777 1	7207 3	Y	1199	1198 0	23
						28 4	1319 9				
07	19127 X	11238	-0-	-7889	-0-	785 1	9071 3	Y	1241	1242 0	22
						17 4	1365 9				
08	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	1131 1	13906 3	Y	1816	1806 0	32
						21 4	1998 9				
09	17250 X	15813	-0-	-1437	-0-	1069 1	12797 3	Y	1755	1758 0	29
						16 4	1931 9				
10	17825 X	12801	-0-	-5024	-0-	894 1	10562 3	Y	1196	1202 0	23
						29 4	1316 9				
11	16530 X	15390	-0-	-1140	-0-	1068 1	12669 3	Y	1482	1473 0	32
						23 4	1630 9				
12	17081 X	9454	-0-	-7627	-0-	804 1	7574 3	Y	955	970 0	17
						25 4	1051 9				
01	17081 X	15287	-0-	-1794	-0-	1134 1	12473 3	Y	1486	1475 0	28
						45 4	1635 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12462 - 18617						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	832	1	8906	3	Y	754	811	0			29
						18	4	829	9							
03	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	964	1	10980	3	Y	834	825	0			38
						27	4	917	9							
04	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	906	1	10119	3	Y	823	830	0			31
						25	4	905	9							
*05	11656 X	11441	-0-	-215	-0-	901	1	9545	3	Y	836	836	0			31
						75	4	920	9							
*06	12480 X	10252	-0-	-2228	-0-	822	1	8508	3	Y	802	797	0			36
						40	4	882	9							
07	12896 X	10112	-0-	-2784	-0-	754	1	8485	3	Y	772	775	0			33
						24	4	849	9							
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	555	1	8529	3	Y	634	640	0			27
						18	4	697	9							
09	12120 X	10457	-0-	-1663	-0-	671	1	8901	3	Y	791	780	0			38
						15	4	870	9							
10	11408 X	10929	-0-	-479	-0-	749	1	9311	3	Y	768	770	0			36
						24	4	845	9							
11	10290 X	9036	-0-	-1254	-0-	703	1	7582	3	Y	636	643	0			29
						51	4	700	9							
12	10819 X	8753	-0-	-2066	-0-	754	1	7126	3	Y	694	693	0			30
						110	4	763	9							
01	10943 X	6368	-0-	-4575	-0-	666	1	5108	3	Y	505	509	0			26
						38	4	556	9							

FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12740 - 16892						
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	298	1	3	3	Y	143	306	0			59
						37	4	157	9							
09	13530 X	1318	-0-	-12212	-0-	696	1	4	3	Y	456	332	0			183
						116	4	502	9							
10	13857 X	13535	-0-	-322	-0-	1119	1	11528	3	Y	713	650	0			246
						104	4	784	9							
11	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	1130	1	11922	3	Y	654	686	0			214
						105	4	719	9							
12	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	1313	1	13459	3	Y	765	697	0			282
						90	4	842	9							
01	13547 X	9061	-0-	-4486	-0-	1083	1	7394	3	Y	412	556	0			138
						131	4	453	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	625 1	2499 3	Y	138	153 0			5
						13 4	152 9						
03	6975 X	4091	-0-	-2884	-0-	719 1	3173 3	Y	164	162 0			7
						19 4	180 9						
04	6750 X	3540	-0-	-3210	-0-	657 1	2385 3	Y	437	428 0			16
						17 4	481 9						
*05	6975 X	6196	-0-	-779	-0-	814 1	4743 3	Y	521	518 0			19
						66 4	573 9						
*06	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	832 1	8315 3	Y	547	541 0			25
						40 4	602 9						
07	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	893 1	10442 3	Y	751	744 0			32
						28 4	826 9						
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	441 1	2616 3	Y	271	291 0			12
						13 4	298 9						
09	11640 X	4887	-0-	-6753	-0-	623 1	3818 3	Y	394	387 0			19
						13 4	433 9						
10	12276 X	8562	-0-	-3714	-0-	932 1	6944 3	Y	598	589 0			28
						28 4	658 9						
11	11790 X	4831	-0-	-6959	-0-	814 1	3557 3	Y	369	380 0			17
						54 4	406 9						
12	12183 X	5975	-0-	-6208	-0-	1024 1	4291 3	Y	464	461 0			20
						150 4	510 9						
01	8556 X	3535	-0-	-5021	-0-	757 1	2342 3	Y	359	360 0			19
						41 4	395 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472				
*02	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	765 1	7834 3	Y	709	831 0			27
						17 4	780 9						
03	12431 X	9441	-0-	-2990	-0-	766 1	7288 3	Y	1242	1213 0			56
						21 4	1366 9						
04	12030 X	8272	-0-	-3758	-0-	709 1	6341 3	Y	1094	1109 0			41
						19 4	1203 9						
*05	11408 X	7848	-0-	-3560	-0-	729 1	5967 3	Y	993	998 0			36
						60 4	1092 9						
*06	10110 X	8201	-0-	-1909	-0-	754 1	6393 3	Y	927	921 0			42
						34 4	1020 9						
07	10354 X	9323	-0-	-1031	-0-	723 1	7468 3	Y	1009	1008 0			43
						22 4	1110 9						
08	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	520 1	7994 3	Y	901	905 0			39
						17 4	991 9						
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	608 1	8194 3	Y	1083	1069 0			53
						14 4	1191 9						
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	683 1	8417 3	Y	1129	1130 0			52
						22 4	1242 9						
11	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	660 1	6850 3	Y	1279	1273 0			58
						47 4	1407 9						
12	8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	642 1	5341 3	Y	1120	1129 0			49
						94 4	1232 9						
01	8711 X	8584	-0-	-127	-0-	752 1	6626 3	Y	1057	1051 0			55
						43 4	1163 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12575		PERF.13457 - 18468					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	691 1	4520 3	15 4	633 9	Y	575	620 0			22
03	9362 X	6413	-0-	-2949	-0-	788 1	4953 3	22 4	650 9	Y	591	586 0			27
04	10080 X	7239	-0-	-2841	-0-	804 1	5817 3	21 4	597 9	Y	543	550 0			20
*05	10416 X	5029	-0-	-5387	-0-	710 1	3786 3	57 4	476 9	Y	433	437 0			16
*06	10080 X	154	-0-	-9926	-0-	143 1	1 3	4 4	6 9	Y	5	21 0			-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-				-0-
08	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	662 1	8199 3	21 4	540 9	Y	491	470 0			21
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	618 1	6327 3	13 4	462 9	Y	420	421 0			20
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	810 1	4372 3	24 4	530 9	Y	482	480 0			22
11	9120 X	5944	-0-	-3176	-0-	794 1	4636 3	54 4	460 9	Y	418	421 0			19
12	9424 X	4280	-0-	-5144	-0-	831 1	2894 3	122 4	433 9	Y	394	396 0			17
01	9424 X	5543	-0-	-3881	-0-	832 1	4148 3	46 4	517 9	Y	470	462 0			25

FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12606		PERF.13003 - 18366					
*02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	671 1	4634 3	15 4	694 9	Y	631	668 0			24
03	7781 X	6596	-0-	-1185	-0-	739 1	5122 3	20 4	715 9	Y	650	645 0			29
04	7110 X	6379	-0-	-731	-0-	708 1	5038 3	19 4	614 9	Y	558	566 0			21
*05	7347 X	6223	-0-	-1124	-0-	715 1	4965 3	58 4	485 9	Y	441	446 0			16
*06	6600 X	3382	-0-	-3218	-0-	325 1	2672 3	15 4	370 9	Y	336	337 0			15
07	6634 X	648	-0-	-5986	-0-	308 1	252 3	8 4	80 9	Y	73	85 0			3
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	224 1	1693 3	7 4	286 9	Y	260	252 0			11
09	6390 X	3139	-0-	-3251	-0-	187 1	2533 3	4 4	415 9	Y	377	370 0			18
10	6200 X	2965	-0-	-3235	-0-	227 1	2519 3	7 4	212 9	Y	193	202 0			9
11	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	231 1	2149 3	16 4	261 9	Y	237	235 0			11
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	284 1	2324 3	42 4	261 9	Y	237	238 0			10
01	3255 X	2250	-0-	-1005	-0-	268 1	1737 3	15 4	230 9	Y	209	208 0			11

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 POSTER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	383	1	526	3	Y	186	192	0		7
						8	4	205	9						
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	466	1	530	3	Y	220	217	0		10
						12	4	242	9						
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	457	1	346	3	Y	143	148	0		5
						12	4	157	9						
*05	868 N	820	-0-	-48	-0-	477	1	210	3	Y	87	89	0		3
						37	4	96	9						
*06	840 N	831	-0-	-9	-0-	476	1	249	3	Y	83	82	0		4
						15	4	91	9						
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	491	1	604	3	Y	95	95	0		4
						13	4	105	9						
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	341	1	686	3	Y	43	45	0		2
						10	4	47	9						
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	317	1	665	3	Y	132	128	0		6
						6	4	145	9						
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	522	1	1107	3	Y	105	106	0		5
						15	4	116	9						
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	698	1	307	3	Y	97	98	0		4
						44	4	107	9						
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	827	1	168	3	Y	18	21	0		1
						121	4	20	9						
01	1767 N	802	-0-	-965	-0-	711	1	13	3	Y	37	36	0		2
						37	4	41	9						

POSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

*02	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	689	1	10674	3	Y	683	728	0		26
						15	4	751	9						
03	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	454	1	2368	3	Y	354	364	0		16
						12	4	389	9						
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	438	1	2424	3	Y	434	434	0		16
						12	4	477	9						
*05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	468	1	2603	3	Y	331	335	0		12
						38	4	364	9						
*06	3270 X	2939	-0-	-331	-0-	448	1	2237	3	Y	215	217	0		10
						17	4	237	9						
07	3379 X	3130	-0-	-249	-0-	616	1	2201	3	Y	269	267	0		12
						17	4	296	9						
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	462	1	2742	3	Y	176	180	0		8
						14	4	194	9						
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	440	1	2800	3	Y	121	123	0		6
						9	4	133	9						
10	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	520	1	2565	3	Y	101	102	0		5
						15	4	111	9						
11	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	495	1	1722	3	Y	88	89	0		4
						32	4	97	9						
12	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	625	1	1375	3	Y	106	105	0		5
						92	4	117	9						
01	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	617	1	1723	3	Y	99	99	0		5
						33	4	109	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	285741	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11930	PERF.12060	- 15373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	280	1	3930	3	Y	140	141	0		6
						45	4	154	9						
09	8340 X	4967	-0-	-3373	-0-	415	1	4390	3	Y	116	117	0		5
						34	4	128	9						
10	8618 X	4480	-0-	-4138	-0-	397	1	3922	3	Y	74	75	0		4
						80	4	81	9						
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	706	1	6370	3	Y	183	178	0		9
						101	4	201	9						
12	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	707	1	6224	3	Y	415	406	0		18
						88	4	457	9						
01	5146 X	2467	-0-	-2679	-0-	252	1	1646	3	Y	463	454	0		27
						60	4	509	9						

NITSCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	286204	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	12723	PERF.12763	- 18437			
08	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	1399	1	13194	3	Y	466	334	0		193
						174	4	513	9						
09	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1696	1	15399	3	Y	1089	844	0		438
						282	4	1198	9						
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	1213	1	13250	3	Y	1228	1242	0		424
						113	4	1351	9						
11	14790 X	14258	-0-	-532	-0-	1130	1	12207	3	Y	742	924	0		242
						105	4	816	9						
12	19189 X	14874	-0-	-4315	-0-	1333	1	12638	3	Y	738	708	0		272
						91	4	812	9						
01	19189 X	10936	-0-	-8253	-0-	1199	1	9009	3	Y	530	624	0		178
						145	4	583	9						

NITSCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	286205	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12811	PERF.12815	- 18394			
08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	780	1	7397	3	Y	300	335	0		124
						97	4	330	9						
09	10080 X	3114	-0-	-6966	-0-	626	1	2307	3	Y	70	166	0		28
						104	4	77	9						
10	13764 X	8706	-0-	-5058	-0-	1143	1	7152	3	Y	277	209	0		96
						106	4	305	9						
11	13320 X	5003	-0-	-8317	-0-	894	1	3854	3	Y	156	201	0		51
						83	4	172	9						
12	13764 X	3147	-0-	-10617	-0-	933	1	2108	3	Y	38	75	0		14
						64	4	42	9						
01	8711 X	3044	-0-	-5667	-0-	674	1	2122	3	Y	151	114	0		51
						82	4	166	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	959	1	6201	3	Y	386	398	0	16
						22	4	425	9					
03	10819 X	8097	-0-	-2722	-0-	977	1	6615	3	Y	435	435	0	16
						26	4	479	9					
04	10470 X	7915	-0-	-2555	-0-	877	1	6595	3	Y	387	392	0	11
						17	4	426	9					
*05	9641 X	9486	-0-	-155	-0-	1124	1	7586	3	Y	668	655	0	24
						41	4	735	9					
*06	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	1089	1	7842	3	Y	510	521	0	13
						49	4	561	9					
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1158	1	8439	3	Y	543	552	0	4
						36	4	597	9					
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	828	1	5484	3	Y	444	442	0	6
						24	4	488	9					
09	11250 X	8230	-0-	-3020	-0-	785	1	7031	3	Y	360	363	0	3
						18	4	396	9					
10	10292 X	9246	-0-	-1046	-0-	919	1	7823	3	Y	445	445	0	3
						14	4	490	9					
11	9900 X	7934	-0-	-1966	-0-	888	1	6570	3	Y	415	415	0	3
						19	4	457	9					
12	10230 X	7327	-0-	-2903	-0-	854	1	6001	3	Y	419	419	0	3
						11	4	461	9					
01	9238 X	8086	-0-	-1152	-0-	877	1	6508	3	Y	576	572	0	7
						67	4	634	9					

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
*02	42543 X	13870	-0-	-28673	-0-	1364	1	11389	3	Y	986	996	0	40
						32	4	1085	9					
03	16399 X	14722	-0-	-1677	-0-	1447	1	12193	3	Y	948	954	0	34
						39	4	1043	9					
04	15870 X	13152	-0-	-2718	-0-	1155	1	10981	3	Y	904	911	0	27
						22	4	994	9					
*05	16399 X	11772	-0-	-4627	-0-	1100	1	9268	3	Y	1239	1222	0	44
						41	4	1363	9					
*06	14850 X	12063	-0-	-2787	-0-	1058	1	9644	3	Y	1190	1205	0	29
						52	4	1309	9					
07	15345 X	13069	-0-	-2276	-0-	1158	1	10970	3	Y	821	843	0	7
						38	4	903	9					
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	608	1	3358	3	Y	417	419	0	5
						18	4	459	9					
09	14040 X	5343	-0-	-8697	-0-	739	1	4028	3	Y	509	510	0	4
						16	4	560	9					
10	13144 X	634	-0-	-12510	-0-	520	1	6	4	Y	98	101	0	1
						108	9							
11	12660 X	9261	-0-	-3399	-0-	1054	1	8106	3	Y	72	72	0	1
						22	4	79	9					
12	13082 X	7254	-0-	-5828	-0-	862	1	5667	3	Y	649	645	0	5
						11	4	714	9					
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	879	1	5618	3	Y	837	832	0	10
						67	4	921	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	286316	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12643	- 17707	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	963 1	7055 3	Y	512	525 0			21
						23 4	563 9						
03	11656 X	8956	-0-	-2700	-0-	961 1	7454 3	Y	468	472 0			17
						26 4	515 9						
04	11280 X	8150	-0-	-3130	-0-	844 1	6969 3	Y	292	300 0			9
						16 4	321 9						
*05	10509 X	7610	-0-	-2899	-0-	877 1	6218 3	Y	439	432 0			16
						32 4	483 9						
*06	9750 X	2200	-0-	-7550	-0-	718 1	1283 3	Y	157	169 0			4
						26 4	173 9						
07	9517 X	999	-0-	-8518	-0-	827 1	138 3	Y	10	14 0			-0-
						23 4	11 9						
08	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1134 1	11169 3	Y	709	700 0			9
						34 4	780 9						
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	839 1	8245 3	Y	470	475 0			4
						19 4	517 9						
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1004 1	9627 3	Y	672	672 0			4
						16 4	739 9						
11	10770 X	9743	-0-	-1027	-0-	967 1	8076 3	Y	617	616 0			5
						21 4	679 9						
12	11129 X	8969	-0-	-2160	-0-	925 1	7216 3	Y	742	741 0			6
						12 4	816 9						
01	11129 X	629	-0-	-10500	-0-	447 1	33 4	Y	135	139 0			2
						149 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA		WELL #:		1H	RRCID ->	286317	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12173	- 15519
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	355 1	2994 3	Y	207	207 2		9
						57 4	228 9					
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	330 1	3044 3	Y	215	214 2		10
						27 4	237 9					
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	355 1	3061 3	Y	183	184 2		9
						72 4	201 9					
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	499 1	2847 3	Y	178	178 2		9
						71 4	196 9					
12	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	490 1	2991 3	Y	169	171 2		7
						61 4	186 9					
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	308 1	3800 3	Y	151	149 2		9
						73 4	166 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	914	1	2368	3	Y	282	308	0		12
						21	4	310	9						
03	11501 X	2558	-0-	-8943	-0-	815	1	1348	3	Y	340	340	0		12
						21	4	374	9						
04	11130 X	668	-0-	-10462	-0-	509	1	1	3	Y	135	143	0		4
						9	4	149	9						
*05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	1116	1	8464	3	Y	735	713	0		26
						41	4	809	9						
*06	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	1028	1	7869	3	Y	677	686	0		17
						48	4	745	9						
07	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	1044	1	7475	3	Y	703	714	0		6
						33	4	773	9						
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	558	1	1325	3	Y	118	122	0		2
						16	4	130	9						
09	11400 X	2849	-0-	-8551	-0-	638	1	1981	3	Y	197	197	0		2
						13	4	217	9						
10	10447 X	1026	-0-	-9421	-0-	616	1	373	3	Y	27	29	0		-0-
						7	4	30	9						
11	9690 X	536	-0-	-9154	-0-	402	1	7	4	Y	115	114	0		1
						127	9								
12	9331 X	416	-0-	-8915	-0-	305	1	3	4	Y	98	98	0		1
						108	9								
01	2945 X	172	-0-	-2773	-0-	124	1	9	4	Y	35	36	0		-0-
						39	9								

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715															
*02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	946	1	5360	3	Y	511	507	0		11
						12	4	562	9						
03	9796 X	7118	-0-	-2678	-0-	781	1	5797	3	Y	475	480	0		6
						17	4	523	9						
04	9180 X	6868	-0-	-2312	-0-	682	1	5649	3	Y	477	474	0		9
						12	4	525	9						
*05	9486 X	8319	-0-	-1167	-0-	813	1	6884	3	Y	556	558	0		7
						10	4	612	9						
*06	9180 X	7464	-0-	-1716	-0-	752	1	6063	3	Y	567	563	0		11
						25	4	624	9						
07	7626 X	4952	-0-	-2674	-0-	554	1	4015	3	Y	339	344	0		6
						10	4	373	9						
08	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	663	1	5497	3	Y	545	541	0		10
						12	4	600	9						
09	8790 X	4484	-0-	-4306	-0-	485	1	3578	3	Y	376	380	0		6
						7	4	414	9						
10	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	840	1	7294	3	Y	657	651	0		12
						27	4	723	9						
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	838	1	6562	3	Y	536	536	0		12
						16	4	590	9						
12	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	882	1	6661	3	Y	480	484	0		8
						27	4	528	9						
01	8897 X	7403	-0-	-1494	-0-	876	1	6025	3	Y	426	426	0		8
						33	4	469	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	1183	1	9920	3	Y	861	849	0			18
						15	4	947	9							
03	15066 X	9973	-0-	-5093	-0-	1002	1	8107	3	Y	765	773	0			10
						22	4	842	9							
04	11130 X	9458	-0-	-1672	-0-	799	1	7871	3	Y	704	701	0			13
						14	4	774	9							
*05	13361 X	10140	-0-	-3221	-0-	891	1	8379	3	Y	781	785	0			9
						11	4	859	9							
*06	12930 X	1095	-0-	-11835	-0-	459	1	326	3	Y	274	278	0			5
						9	4	301	9							
07	13361 X	562	-0-	-12799	-0-	294	1	242	3	Y	19	24	0			-0-
						5	4	21	9							
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	580	1	4102	3	Y	13	13	0			-0-
						10	4	14	9							
09	9810 X	8056	-0-	-1754	-0-	803	1	7239	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
10	10137 X	1023	-0-	-9114	-0-	474	1	513	3	Y	20	20	0			-0-
						14	4	22	9							
11	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1048	1	8915	3	Y	872	853	0			19
						21	4	959	9							
12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	1132	1	8933	3	Y	851	855	0			15
						35	4	936	9							
01	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	1088	1	8624	3	Y	723	724	0			14
						41	4	795	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12665 - 19436						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	1117	1	5271	3	Y	294	325	0			12
						26	4	323	9							
03	10261 X	2051	-0-	-8210	-0-	852	1	988	3	Y	172	178	0			6
						22	4	189	9							
04	13470 X	7264	-0-	-6206	-0-	988	1	5369	3	Y	808	790	0			24
						18	4	889	9							
*05	13919 X	2533	-0-	-11386	-0-	766	1	1496	3	Y	222	238	0			8
						27	4	244	9							
*06	13470 X	7997	-0-	-5473	-0-	957	1	6345	3	Y	593	586	0			15
						43	4	652	9							
07	7502 X	1098	-0-	-6404	-0-	730	1	14	3	Y	303	316	0			2
						21	4	333	9							
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	858	1	3573	3	Y	379	376	0			5
						25	4	417	9							
09	9330 X	646	-0-	-8684	-0-	533	1	1	3	Y	92	96	0			1
						11	4	101	9							
10	8277 X	1037	-0-	-7240	-0-	645	1	210	3	Y	159	159	0			1
						7	4	175	9							
11	8010 X	1142	-0-	-6868	-0-	596	1	216	3	Y	291	290	0			2
						10	4	320	9							
12	4867 X	1213	-0-	-3654	-0-	680	1	270	3	Y	233	233	0			2
						7	4	256	9							
01	4867 X	1178	-0-	-3689	-0-	689	1	117	3	Y	292	291	0			3
						51	4	321	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	1483	1	14230	3	Y	620	599	0	257
						184	4	682	9					
09	16620 X	10871	-0-	-5749	-0-	1065	1	9292	3	Y	306	440	0	123
						177	4	337	9					
10	25141 X	15869	-0-	-9272	-0-	1262	1	13845	3	Y	586	507	0	202
						117	4	645	9					
11	24330 X	14860	-0-	-9470	-0-	1341	1	12691	3	Y	640	633	0	209
						124	4	704	9					
12	25141 X	16839	-0-	-8302	-0-	1641	1	14286	3	Y	727	668	0	268
						112	4	800	9					
01	16585 X	13903	-0-	-2682	-0-	1339	1	11969	3	Y	394	530	0	132
						162	4	433	9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700					
*03	10323 X	5302	-0-	-5021	-0-	43	1	4563	3	Y	633	633	0	-0-
						696	9							
*04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	89	1	5771	3	Y	898	898	0	-0-
						988	9							
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14880 X	5016	-0-	-9864	-0-	33	1	4756	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							
07	15376 X	612	-0-	-14764	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*08	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	42	1	10375	3	Y	1307	1307	0	-0-
						1438	9							
09	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	30	1	8096	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
*10	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	30	1	6771	3	Y	1172	1172	0	-0-
						1289	9							
*11	10080 X	8733	-0-	-1347	-0-	36	1	7476	3	Y	1110	1110	0	-0-
						1221	9							
12	10416 X	4396	-0-	-6020	-0-	19	1	3521	3	Y	778	778	0	-0-
						856	9							
01	10416 X	7616	-0-	-2800	-0-	38	1	6339	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571					
*02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	760	1	1647	3	Y	442	437	0	9
						9	4	486	9					
03	4960 X	4194	-0-	-766	-0-	1122	1	2345	3	Y	640	641	0	8
						23	4	704	9					
04	4800 X	2322	-0-	-2478	-0-	899	1	924	3	Y	440	440	0	8
						15	4	484	9					
*05	3224 X	1610	-0-	-1614	-0-	734	1	555	3	Y	286	291	0	3
						6	4	315	9					
*06	4050 X	3324	-0-	-726	-0-	606	1	2259	3	Y	404	399	0	8
						15	4	444	9					
07	4185 X	2177	-0-	-2008	-0-	620	1	1274	3	Y	248	252	0	4
						10	4	273	9					
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	665	1	2254	3	Y	362	360	0	6
						10	4	398	9					
09	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	653	1	2660	3	Y	408	407	0	7
						8	4	449	9					
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	705	1	3523	3	Y	489	487	0	9
						21	4	538	9					
11	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	527	1	1781	3	Y	365	366	0	8
						9	4	402	9					
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	707	1	2447	3	Y	721	716	0	13
						21	4	793	9					
01	4774 X	3708	-0-	-1066	-0-	640	1	2353	3	Y	629	630	0	12
						23	4	692	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//	525398									
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #:	8H	RRCID ->	287145	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	12716	PERF.12586	-	20396
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-		-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-		-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:	7H	RRCID ->	287163	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12594	-	20380	
*02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	1274 1	13959 3	Y	1289	1379	0	49
							28 4	1418 9					
03	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	1292 1	15857 3	Y	1417	1402	0	64
							37 4	1559 9					
04	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	1184 1	15327 3	Y	1371	1383	0	52
							32 4	1508 9					
*05	18383	X	17722	-0-	-661	-0-	1204 1	14855 3	Y	1420	1420	0	52
							101 4	1562 9					
*06	18150	X	16217	-0-	-1933	-0-	1010 1	13820 3	Y	1211	1208	0	55
							55 4	1332 9					
07	18755	X	16046	-0-	-2709	-0-	897 1	13745 3	Y	1249	1250	0	54
							30 4	1374 9					
08	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	777 1	14375 3	Y	1144	1149	0	49
							25 4	1258 9					
09	18870	X	17516	-0-	-1354	-0-	861 1	15051 3	Y	1440	1419	0	70
							20 4	1584 9					
10	17701	X	17600	-0-	-101	-0-	981 1	15138 3	Y	1316	1325	0	61
							33 4	1448 9					
11	16230	X	14702	-0-	-1528	-0-	910 1	12418 3	Y	1187	1195	0	53
							68 4	1306 9					
12	18104	X	13675	-0-	-4429	-0-	938 1	11232 3	Y	1244	1243	0	54
							137 4	1368 9					
01	18104	X	13921	-0-	-4183	-0-	825 1	11754 3	Y	1175	1167	0	62
							49 4	1293 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	990	1 11466	3 1113	Y	1012	1078	0		39
						22	4 1113	9						
03	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	957	1 12241	3 1125	Y	1023	1016	0		46
						27	4 1125	9						
04	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	852	1 11245	3 1113	Y	1012	1020	0		38
						23	4 1113	9						
*05	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	894	1 11048	3 1108	Y	1007	1008	0		37
						75	4 1108	9						
*06	10740 X	10080	-0-	-660	-0-	737	1 8501	3 804	Y	731	735	0		33
						38	4 804	9						
07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	816	1 10003	3 1080	Y	982	973	0		42
						26	4 1080	9						
08	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	855	1 12782	3 1261	Y	1146	1139	0		49
						27	4 1261	9						
09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	739	1 11533	3 1264	Y	1149	1142	0		56
						17	4 1264	9						
10	13082 X	13040	-0-	-42	-0-	800	1 10895	3 1319	Y	1199	1199	0		56
						26	4 1319	9						
11	14460 X	12599	-0-	-1861	-0-	859	1 10508	3 1169	Y	1063	1071	0		48
						63	4 1169	9						
12	14942 X	11742	-0-	-3200	-0-	1051	1 9489	3 1048	Y	953	959	0		42
						154	4 1048	9						
01	14942 X	10587	-0-	-4355	-0-	821	1 8670	3 1048	Y	953	945	0		50
						48	4 1048	9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
*02	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	1242	1 14277	3 545	Y	495	508	0		20
						29	4 545	9						
03	20522 X	18674	-0-	-1848	-0-	1306	1 16167	3 1165	Y	1059	1041	0		38
						36	4 1165	9						
04	19350 X	17433	-0-	-1917	-0-	1150	1 15234	3 1026	Y	933	944	0		27
						23	4 1026	9						
*05	19375 X	16409	-0-	-2966	-0-	1196	1 14078	3 1089	Y	990	982	0		35
						46	4 1089	9						
*06	18060 X	16482	-0-	-1578	-0-	1098	1 14247	3 1076	Y	978	989	0		24
						61	4 1076	9						
07	18662 X	18471	-0-	-191	-0-	1213	1 16047	3 1170	Y	1064	1079	0		9
						41	4 1170	9						
08	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	1010	1 14840	3 1143	Y	1039	1035	0		13
						32	4 1143	9						
09	18120 X	15949	-0-	-2171	-0-	957	1 13987	3 982	Y	893	898	0		8
						23	4 982	9						
10	18600 X	15214	-0-	-3386	-0-	945	1 13187	3 1065	Y	968	970	0		6
						17	4 1065	9						
11	17880 X	15066	-0-	-2814	-0-	971	1 13061	3 1010	Y	918	917	0		7
						24	4 1010	9						
12	18476 X	15313	-0-	-3163	-0-	978	1 13249	3 1071	Y	974	974	0		7
						15	4 1071	9						
01	17050 X	11202	-0-	-5848	-0-	765	1 9608	3 769	Y	699	698	0		8
						60	4 769	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	634 1	195 3	Y	2926	3098 0		120
						15 4	3219 9					
03	4278 X	2351	-0-	-1927	-0-	550 1	68 3	Y	1563	1626 0		57
						14 4	1719 9					
04	14730 X	1913	-0-	-12817	-0-	441 1	19 3	Y	1314	1332 0		39
						8 4	1445 9					
*05	15221 X	2062	-0-	-13159	-0-	520 1	60 3	Y	1331	1323 0		47
						18 4	1464 9					
*06	14730 X	13657	-0-	-1073	-0-	1140 1	11205 3	Y	1141	1160 0		28
						57 4	1255 9					
07	4495 X	1623	-0-	-2872	-0-	679 1	1 3	Y	840	861 0		7
						19 4	924 9					
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	771 1	2748 3	Y	399	401 0		5
						22 4	439 9					
09	16080 X	4089	-0-	-11991	-0-	631 1	3268 3	Y	160	164 0		1
						14 4	176 9					
10	14136 X	9420	-0-	-4716	-0-	795 1	8146 3	Y	424	422 0		3
						13 4	466 9					
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544				
*02	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	1424 1	15876 3	Y	1066	1102 0		44
						34 4	1173 9					
03	26505 X	17848	-0-	-8657	-0-	1366 1	15306 3	Y	1035	1041 0		38
						37 4	1139 9					
04	25650 X	18044	-0-	-7606	-0-	1263 1	15612 3	Y	1040	1047 0		31
						25 4	1144 9					
*05	22196 X	19787	-0-	-2409	-0-	1482 1	17207 3	Y	947	944 0		34
						56 4	1042 9					
*06	21480 X	18845	-0-	-2635	-0-	1365 1	16081 3	Y	1205	1209 0		30
						73 4	1326 9					
07	20491 X	17546	-0-	-2945	-0-	1353 1	14787 3	Y	1237	1257 0		10
						45 4	1361 9					
08	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	1256 1	14182 3	Y	1290	1284 0		16
						38 4	1419 9					
09	22380 X	12465	-0-	-9915	-0-	985 1	10486 3	Y	883	891 0		8
						23 4	971 9					
10	19809 X	13163	-0-	-6646	-0-	1005 1	11283 3	Y	780	783 0		5
						17 4	858 9					
11	18870 X	14154	-0-	-4716	-0-	1034 1	12187 3	Y	826	824 0		7
						24 4	909 9					
12	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	1238 1	15033 3	Y	1222	1220 0		9
						18 4	1344 9					
01	16926 X	14735	-0-	-2191	-0-	1169 1	12328 3	Y	1044	1041 0		12
						90 4	1148 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	1582	1 16708	3 Y	1131	1162 0	46
						37	4 1244	9			
03	24769 X	22308	-0-	-2461	-0-	1772	1 19090	3 Y	1271	1271 0	46
						48	4 1398	9			
04	23970 X	21626	-0-	-2344	-0-	1596	1 18723	3 Y	1160	1172 0	34
						31	4 1276	9			
*05	23467 X	20554	-0-	-2913	-0-	1660	1 17461	3 Y	1245	1235 0	44
						63	4 1370	9			
*06	22710 X	20624	-0-	-2086	-0-	1453	1 17744	3 Y	1225	1239 0	30
						79	4 1348	9			
07	22351 X	21510	-0-	-841	-0-	1539	1 18531	3 Y	1262	1282 0	10
						52	4 1388	9			
08	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	1221	1 17965	3 Y	1332	1325 0	17
						38	4 1465	9			
09	22560 X	17011	-0-	-5549	-0-	960	1 15006	3 Y	929	938 0	8
						23	4 1022	9			
10	21638 X	18157	-0-	-3481	-0-	1083	1 15886	3 Y	1062	1063 0	7
						20	4 1168	9			
11	20820 X	11153	-0-	-9667	-0-	803	1 9587	3 Y	676	678 0	5
						19	4 744	9			
12	21514 X	19540	-0-	-1974	-0-	1160	1 17273	3 Y	990	987 0	8
						18	4 1089	9			
01	20708 X	17682	-0-	-3026	-0-	1188	1 15031	3 Y	1245	1238 0	15
						93	4 1370	9			

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12508 - 19367	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	522	1 28	3 Y	108	107 0	1
						15	4 119	9			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	1 3	4 Y	43	44 0	-0-
						47	9				
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	169	1 2	4 Y	15	15 0	-0-
						17	9				
11	3000 N	7634	-0-	4634	4634	507	1 6611	3 Y	458	454 0	4
						12	4 504	9			
12	3100 N	3277	-0-	177	4811	544	1 2175	3 Y	502	502 0	4
						6	4 552	9			
01	3100 N	5821	-0-	2721	7532	921	1 3413	3 Y	1289	1278 0	15
						69	4 1418	9			

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367	
*03	17856 X	7959	-0-	-9897	-0-	61	1 6449	3 Y	1317	1317 0	-0-
						1449	9				
*04	10740 X	2800	-0-	-7940	-0-	36	1 2293	3 Y	428	428 0	-0-
						471	9				
05	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-		-0-
06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-			Y	-0-		-0-
07	11997 X	127	-0-	-11870	-0-	82	3 45	9 Y	41	41 0	-0-
*08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	1	1 220	3 Y	59	59 0	-0-
						65	9				
09	2880 X	3	-0-	-2877	-0-	1	3 2	9 Y	2	2 0	-0-
10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	33	1 7527	3 Y	2221	2221 0	-0-
						2443	9				
*11	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	32	1 6799	3 Y	1890	1890 0	-0-
						2079	9				
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	26	1 4951	3 Y	1783	1783 0	-0-
						1961	9				
01	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	75	1 12642	3 Y	1929	1929 0	-0-
						2122	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	1073	1	8560	3	Y	2335	2326	0			32
						13	4	2569	9							
09	13500 X	12033	-0-	-1467	-0-	974	1	8574	3	Y	2245	2243	0			34
						15	4	2470	9							
10	13950 X	9285	-0-	-4665	-0-	812	1	6849	3	Y	1463	1472	0			25
						15	4	1609	9							
11	13500 X	6322	-0-	-7178	-0-	633	1	4710	3	Y	877	885	0			17
						14	4	965	9							
12	13919 X	10442	-0-	-3477	-0-	1011	1	7568	3	Y	1676	1662	0			31
						19	4	1844	9							
01	12431 X	11367	-0-	-1064	-0-	1137	1	8343	3	Y	1667	1656	0			42
						53	4	1834	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403						
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	795	1	3853	3	Y	396	398	0			18
						127	4	436	9							
09	5460 X	5210	-0-	-250	-0-	757	1	3980	3	Y	373	374	0			17
						63	4	410	9							
10	5487 X	4565	-0-	-922	-0-	735	1	3331	3	Y	319	320	0			16
						148	4	351	9							
11	5310 X	4572	-0-	-738	-0-	931	1	3179	3	Y	299	300	0			15
						133	4	329	9							
12	5487 X	4440	-0-	-1047	-0-	1005	1	2995	3	Y	286	289	0			12
						125	4	315	9							
01	5394 X	2411	-0-	-2983	-0-	391	1	1741	3	Y	170	172	0			10
						92	4	187	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929						
*02	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	1198	1	12574	3	Y	606	544	0	60	1	14
						34	4	667	9							
03	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	1445	1	10673	3	Y	565	570	0			9
						32	4	622	9							
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	1459	1	13761	3	Y	616	614	0			11
						26	4	678	9							
*05	16089 X	14212	-0-	-1877	-0-	1188	1	12571	3	Y	398	404	0			5
						15	4	438	9							
*06	15570 X	12585	-0-	-2985	-0-	1097	1	11029	3	Y	380	378	0			7
						41	4	418	9							
07	16461 X	13939	-0-	-2522	-0-	1201	1	11985	3	Y	663	658	0			12
						24	4	729	9							
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	1209	1	12606	3	Y	521	524	0			9
						22	4	573	9							
09	15930 X	4036	-0-	-11894	-0-	678	1	3131	3	Y	199	205	0			3
						8	4	219	9							
10	14229 X	2394	-0-	-11835	-0-	690	1	1446	3	Y	216	215	0			4
						20	4	238	9							
11	13950 X	5251	-0-	-8699	-0-	821	1	3689	3	Y	661	651	0			14
						14	4	727	9							
12	14415 X	5634	-0-	-8781	-0-	872	1	3742	3	Y	904	902	0			16
						26	4	994	9							
01	14415 X	3203	-0-	-11212	-0-	531	1	1956	3	Y	634	638	0			12
						19	4	697	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	222 1	1462 3	6 4	419 9	Y	381	346 0	38 1			9
03	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	798 1	5775 3	17 4	1310 9	Y	1191	1185 0				15
04	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	915 1	6701 3	16 4	1427 9	Y	1297	1289 0				23
*05	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	886 1	6829 3	10 4	1340 9	Y	1218	1226 0				15
*06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	817 1	5881 3	26 4	1326 9	Y	1205	1197 0				23
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	867 1	5801 3	16 4	1139 9	Y	1035	1040 0				18
08	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	871 1	6201 3	15 4	1213 9	Y	1103	1102 0				19
09	9330 X	8412	-0-	-918	-0-	846 1	6214 3	11 4	1341 9	Y	1219	1218 0				20
10	9083 X	7937	-0-	-1146	-0-	781 1	6109 3	25 4	1022 9	Y	929	931 0				18
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	905 1	6487 3	17 4	1155 9	Y	1050	1045 0				23
12	8680 X	7838	-0-	-842	-0-	910 1	5967 3	28 4	933 9	Y	848	856 0				15
01	8680 X	7982	-0-	-698	-0-	962 1	5991 3	35 4	994 9	Y	904	902 0				17

 MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

*02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	516 1	2621 3	15 4	419 9	Y	381	341 0	38 1			9
03	7409 X	3698	-0-	-3711	-0-	646 1	2651 3	17 4	384 9	Y	349	350 0				8
04	4980 X	3893	-0-	-1087	-0-	576 1	2898 3	11 4	408 9	Y	371	369 0				10
*05	5146 X	3213	-0-	-1933	-0-	329 1	2468 3	7 4	409 9	Y	372	370 0				12
*06	4140 X	3468	-0-	-672	-0-	329 1	2738 3	14 4	387 9	Y	352	357 0				7
07	4030 X	3342	-0-	-688	-0-	353 1	2657 3	9 4	323 9	Y	294	297 0				4
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	341 1	2686 3	9 4	356 9	Y	324	322 0				6
09	4050 X	3231	-0-	-819	-0-	346 1	2471 3	8 4	406 9	Y	369	368 0				7
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	366 1	2854 3	10 4	419 9	Y	381	378 0				10
11	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	344 1	2598 3	10 4	449 9	Y	408	406 0				12
12	3379 X	943	-0-	-2436	-0-	326 1	345 3	6 4	266 9	Y	242	249 0				5
01	3658 X	1567	-0-	-2091	-0-	591 1	479 3	17 4	480 9	Y	436	428 0				13

 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065				
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	588 1	264 3	Y	307	307	0	4
						7 4	338 9					
09	1530 N	860	-0-	-670	-0-	506 1	4 3	Y	311	310	0	5
						8 4	342 9					
10	1705 N	853	-0-	-852	-0-	480 1	9 4	Y	331	330	0	6
						364 9						
11	1170 N	630	-0-	-540	-0-	303 1	30 3	Y	264	265	0	5
						7 4	290 9					
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	645 1	279 3	Y	643	636	0	12
						12 4	707 9					
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	686 1	1 3	Y	597	594	0	15
						32 4	657 9					
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376				
*04	T. A.	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	36	-0-	36	43	23 3	13 9	Y	12	12	0	-0-
*08	56 X	13	-0-	-43	-0-	11 3	2 9	Y	2	2	0	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 3	14 9	Y	13	13	0	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	138 3	12 9	Y	11	11	0	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	36 3	15 9	Y	14	14	0	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328 3	11 9	Y	10	10	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*03		6386 X	103	-0-	-6283	-0-	37 3	66 9	Y	60	60 0	-0-
*04		6180 X	823	-0-	-5357	-0-	583 3	240 9	Y	218	218 0	-0-
*05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1755 3	1002 9	Y	911	911 0	-0-
*06		591 X	591	-0-	-0-	-0-	181 3	410 9	Y	373	373 0	-0-
*07		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	459 3	1107 9	Y	1006	1006 0	-0-
*08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	274 3	563 9	Y	512	512 0	-0-
*09		2670 X	1727	-0-	-943	-0-	656 3	1071 9	Y	974	974 0	-0-
*10		2790 X	370	-0-	-2420	-0-	207 3	163 9	Y	148	148 0	-0-
*11		1470 X	369	-0-	-1101	-0-	269 3	100 9	Y	91	91 0	-0-
12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2115 3	289 9	Y	263	263 0	-0-
01		1767 X	775	-0-	-992	-0-	350 3	425 9	Y	386	386 0	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

*03		5642 X	100	-0-	-5542	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*04		4410 X	2598	-0-	-1812	-0-	1926 3	672 9	Y	611	611 0	-0-
*05		4433 X	701	-0-	-3732	-0-	568 3	133 9	Y	121	121 0	-0-
*06		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1087 3	380 9	Y	345	345 0	-0-
*07		2666 X	796	-0-	-1870	-0-	622 3	174 9	Y	158	158 0	-0-
*08		736 X	736	-0-	-0-	-0-	568 3	168 9	Y	153	153 0	-0-
*09		2580 X	741	-0-	-1839	-0-	596 3	145 9	Y	132	132 0	-0-
*10		1488 X	56	-0-	-1432	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*11		1440 X	37	-0-	-1403	-0-	35 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
12		775 X	32	-0-	-743	-0-	30 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

*03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-		-0-
*04		4500 X	2007	-0-	-2493	-0-	1598 3	409 9	Y	372	372 0	-0-
*05		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-		-0-
*06		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	1785 3	536 9	Y	487	487 0	-0-
*07		2139 X	1720	-0-	-419	-0-	1258 3	462 9	Y	420	420 0	-0-
*08		799 X	799	-0-	-0-	-0-	438 3	361 9	Y	328	328 0	-0-
*09		2310 X	1275	-0-	-1035	-0-	660 3	615 9	Y	559	559 0	-0-
*10		2387 X	1266	-0-	-1121	-0-	739 3	527 9	Y	479	479 0	-0-
*11		2310 X	1213	-0-	-1097	-0-	777 3	436 9	Y	396	396 0	-0-
12		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1079 3	681 9	Y	619	619 0	-0-
01		1302 X	916	-0-	-386	-0-	310 3	606 9	Y	551	551 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

08		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	980 1	9338 3	Y	1033	1041 0	47
							157 4	1136 9				
09		14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	1045 1	11744 3	Y	1132	1126 0	53
							86 4	1245 9				
10		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	1068 1	12507 3	Y	1044	1045 0	52
							215 4	1148 9				
11		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1530 1	13333 3	Y	1391	1373 0	70
							218 4	1530 9				
12		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	1400 1	12337 3	Y	1272	1287 0	55
							173 4	1399 9				
01		15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	1072 1	12886 3	Y	1282	1263 0	74
							253 4	1410 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	8866 X	8155	-0-	-711	-0-	86	1	6729	3	Y	1218	1218	0	-0-
						1340	9							
*04	8580 X	7659	-0-	-921	-0-	77	1	6314	3	Y	1153	1153	0	-0-
						1268	9							
*05	8835 X	8235	-0-	-600	-0-	101	1	6686	3	Y	1316	1316	0	-0-
						1448	9							
*06	8250 X	7239	-0-	-1011	-0-	108	1	6142	3	Y	899	899	0	-0-
						989	9							
*07	8122 X	7631	-0-	-491	-0-	115	1	6273	3	Y	1130	1130	0	-0-
						1243	9							
*08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	156	1	5941	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
*09	8010 X	7079	-0-	-931	-0-	117	1	5746	3	Y	1105	1105	0	-0-
						1216	9							
*10	8277 X	6765	-0-	-1512	-0-	171	1	5525	3	Y	972	972	0	-0-
						1069	9							
*11	7320 X	6169	-0-	-1151	-0-	107	1	5267	3	Y	723	723	0	-0-
						795	9							
*12	7564 X	5958	-0-	-1606	-0-	106	1	4861	3	Y	901	901	0	-0-
						991	9							
01	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	136	1	5275	3	Y	800	800	0	-0-
						880	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 288702		COMPL. DATE 04/04/2020				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526				
08	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	1111	1	11176	3	Y	1420	1421	0	64
						177	4	1562	9					
09	16530 X	4037	-0-	-12493	-0-	678	1	2841	3	Y	420	464	0	20
						56	4	462	9					
10	13237 X	2068	-0-	-11169	-0-	610	1	749	3	Y	533	526	0	27
						123	4	586	9					
11	13560 X	1600	-0-	-11960	-0-	782	1	112	4	Y	642	637	0	32
						706	9							
12	14012 X	1322	-0-	-12690	-0-	717	1	89	4	Y	469	481	0	20
						516	9							
01	14012 X	1219	-0-	-12793	-0-	589	1	139	4	Y	446	440	0	26
						491	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619				
*02	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	848	1	9037	3	Y	1504	1607	0	58
						19	4	1654	9					
03	14198 X	12258	-0-	-1940	-0-	906	1	9581	3	Y	1587	1573	0	72
						25	4	1746	9					
04	13740 X	11868	-0-	-1872	-0-	878	1	9359	3	Y	1461	1478	0	55
						24	4	1607	9					
*05	13237 X	12278	-0-	-959	-0-	946	1	9419	3	Y	1668	1662	0	61
						78	4	1835	9					
*06	12330 X	11621	-0-	-709	-0-	821	1	8545	3	Y	2014	1984	0	91
						40	4	2215	9					
07	12741 X	11632	-0-	-1109	-0-	761	1	8720	3	Y	1934	1942	0	83
						24	4	2127	9					
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	556	1	8657	3	Y	1610	1624	0	69
						18	4	1771	9					
09	12090 X	10867	-0-	-1223	-0-	691	1	8959	3	Y	1093	1109	0	53
						15	4	1202	9					
10	12276 X	10916	-0-	-1360	-0-	811	1	9107	3	Y	884	896	0	41
						26	4	972	9					
11	11640 X	9121	-0-	-2519	-0-	862	1	7240	3	Y	872	874	0	39
						60	4	959	9					
12	11625 X	8803	-0-	-2822	-0-	926	1	6688	3	Y	957	954	0	42
						136	4	1053	9					
01	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	705	1	6490	3	Y	746	749	0	39
						40	4	821	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 288719		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 12782		PERF.12835 - 18724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	700 1	6358 3	15 4	405 9	Y	368	390 0				14
03	11904 X	7103	-0-	-4801	-0-	705 1	5843 3	20 4	535 9	Y	486	478 0				22
04	11520 X	6177	-0-	-5343	-0-	650 1	5163 3	17 4	347 9	Y	315	325 0				12
*05	11904 X	6062	-0-	-5842	-0-	680 1	4993 3	55 4	334 9	Y	304	305 0				11
*06	8370 X	5446	-0-	-2924	-0-	642 1	4430 3	27 4	347 9	Y	315	312 0				14
07	8246 X	5143	-0-	-3103	-0-	571 1	4168 3	17 4	387 9	Y	352	351 0				15
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	230 1	2809 3	7 4	235 9	Y	214	220 0				9
09	6420 X	3007	-0-	-3413	-0-	167 1	2585 3	4 4	251 9	Y	228	226 0				11
10	6045 X	3567	-0-	-2478	-0-	266 1	2981 3	8 4	312 9	Y	284	282 0				13
11	5430 X	3372	-0-	-2058	-0-	236 1	2539 3	17 4	580 9	Y	527	516 0				24
12	5146 X	3512	-0-	-1634	-0-	259 1	2578 3	38 4	637 9	Y	579	578 0				25
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	330 1	2742 3	19 4	548 9	Y	498	497 0				26

KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11860 - 15989						
*02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	172 1	1986 3	5 4	273 9	Y	248	222 0	24 1			6
03	4030 X	1528	-0-	-2502	-0-	310 1	882 3	6 4	330 9	Y	300	302 0				4
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	441 1	1687 3	13 4	443 9	Y	403	395 0				8
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	521 1	1819 3	9 4	365 9	Y	332	333 0				7
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	55 1	560 3	2 4	39 9	Y	35	41 0				1
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	238 1	2592 3	9 4	263 9	Y	239	235 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021			TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	709 1	6219 3	741 9	Y	674	718 0		26
						15 4	741 9						
03	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	730 1	7184 3	757 9	Y	688	683 0		31
						20 4	757 9						
04	7740 X	5971	-0-	-1769	-0-	585 1	4786 3	584 9	Y	531	542 0		20
						16 4	584 9						
*05	7998 X	6358	-0-	-1640	-0-	636 1	5042 3	628 9	Y	571	570 0		21
						52 4	628 9						
*06	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	774 1	7815 3	740 9	Y	673	664 0		30
						37 4	740 9						
07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	757 1	7632 3	706 9	Y	642	644 0		28
						23 4	706 9						
08	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	821 1	12541 3	598 9	Y	544	549 0		23
						26 4	598 9						
09	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	764 1	13638 3	593 9	Y	539	536 0		26
						18 4	593 9						
10	9703 X	5660	-0-	-4043	-0-	500 1	4547 3	598 9	Y	544	545 0		25
						15 4	598 9						
11	11760 X	5171	-0-	-6589	-0-	523 1	4226 3	386 9	Y	351	360 0		16
						36 4	386 9						
12	12152 X	4580	-0-	-7572	-0-	544 1	3579 3	377 9	Y	343	344 0		15
						80 4	377 9						
01	12152 X	6860	-0-	-5292	-0-	594 1	5751 3	481 9	Y	437	429 0		23
						34 4	481 9						

FOSTER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021			TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812				
*02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	624 1	4304 3	348 9	Y	316	365 0		12
						14 4	348 9						
03	14291 X	7086	-0-	-7205	-0-	727 1	5668 3	671 9	Y	610	594 0		28
						20 4	671 9						
04	11970 X	9649	-0-	-2321	-0-	832 1	8043 3	752 9	Y	684	686 0		26
						22 4	752 9						
*05	10602 X	7973	-0-	-2629	-0-	805 1	6604 3	498 9	Y	453	462 0		17
						66 4	498 9						
*06	8460 X	3390	-0-	-5070	-0-	744 1	2305 3	315 9	Y	286	290 0		13
						26 4	315 9						
07	9982 X	6902	-0-	-3080	-0-	1154 1	5530 3	185 9	Y	168	174 0		7
						33 4	185 9						
*08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	288 1	1 3	167 9	Y	152	152 0		7
						8 4	167 9						
09	9660 X	657	-0-	-9003	-0-	393 1	1 3	256 9	Y	233	229 0		11
						7 4	256 9						
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	912 1	8969 3	395 9	Y	359	353 0		17
						28 4	395 9						
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	809 1	7536 3	294 9	Y	267	272 0		12
						57 4	294 9						
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	912 1	7550 3	312 9	Y	284	284 0		12
						133 4	312 9						
01	10292 X	5156	-0-	-5136	-0-	523 1	4412 3	191 9	Y	174	177 0		9
						30 4	191 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	5766 X	5033	-0-	-733	-0-	53	1	4185	3	Y	723	723	0	-0-
						795	9							
*04	5250 X	4332	-0-	-918	-0-	45	1	3670	3	Y	561	561	0	-0-
						617	9							
*05	5177 X	4968	-0-	-209	-0-	64	1	4196	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							
*06	4890 X	4731	-0-	-159	-0-	69	1	3956	3	Y	642	642	0	-0-
						706	9							
*07	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	74	1	4039	3	Y	623	623	0	-0-
						685	9							
*08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
*09	4830 X	4587	-0-	-243	-0-	79	1	3871	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
*10	4991 X	4343	-0-	-648	-0-	112	1	3625	3	Y	551	551	0	-0-
						606	9							
*11	4680 X	4366	-0-	-314	-0-	75	1	3708	3	Y	530	530	0	-0-
						583	9							
*12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	105	1	4840	3	Y	520	520	0	-0-
						572	9							
01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	103	1	3977	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							

DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13318		PERF.13316 - 17118			
*03	7440 X	6851	-0-	-589	-0-	74	1	5756	3	Y	928	928	0	-0-
						1021	9							
*04	7200 X	6254	-0-	-946	-0-	66	1	5356	3	Y	756	756	0	-0-
						832	9							
*05	7378 X	6434	-0-	-944	-0-	86	1	5576	3	Y	702	702	0	-0-
						772	9							
*06	6660 X	5822	-0-	-838	-0-	90	1	5124	3	Y	553	553	0	-0-
						608	9							
*07	6882 X	6046	-0-	-836	-0-	98	1	5298	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
*08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	132	1	4958	3	Y	518	518	0	-0-
						570	9							
*09	6300 X	5128	-0-	-1172	-0-	93	1	4527	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
*10	6541 X	5031	-0-	-1510	-0-	136	1	4355	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
*11	5820 X	5140	-0-	-680	-0-	92	1	4498	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
*12	6014 X	5544	-0-	-470	-0-	104	1	4892	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	158	1	6258	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 12970		PERF.13008 - 19414		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				83

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995		PERF.13060 - 18281						
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	26	26	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-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12894 - 19420						
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	3	Y	807	788	0			201
						13	4	888	9							
09	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	139	1	1562	3	Y	839	821	0			219
						23	4	923	9							
*10	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	308	1	1050	3	Y	928	884	0	55	1	208
						18	4	1021	9							
11	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	426	1	997	3	Y	933	919	0			222
						14	4	1026	9							
12	3472 X	2267	-0-	-1205	-0-	321	1	902	3	Y	943	979	0			186
						7	4	1037	9							
01	3472 X	2396	-0-	-1076	-0-	504	1	863	3	Y	916	861	0			241
						21	4	1008	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12995 - 19420						
*08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	3	Y	439	433	0			109
						10	4	483	9							
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	3	Y	434	430	0			113
						17	4	477	9							
*10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	506	476	0	30	1	113
						13	4	557	9							
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	228	1	1563	3	Y	381	404	0			90
						7	4	419	9							
12	2573 X	2456	-0-	-117	-0-	244	1	1771	3	Y	396	408	0			78
						5	4	436	9							
01	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	459	1	979	3	Y	361	344	0			95
						19	4	397	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13189 - 17741						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	462	1	2163	3	Y	248	189	0			59
						15	4	273	9							
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	662	1	3361	3	Y	224	239	0			44
						14	4	246	9							
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	387	1	1018	3	Y	88	109	0			23
						16	4	97	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		HAVEMAN TRUST 01		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
						//CONT.//	525398		WELL #:	4H	RRCID -> 289824	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13553 - 20075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		18104 X	14173	-0-	-3931	-0-	164	1	12812	3	Y	1088	1088	0	-0-
							1197	9							
*04		16590 X	13632	-0-	-2958	-0-	148	1	12218	3	Y	1151	1151	0	-0-
							1266	9							
*05		16244 X	14027	-0-	-2217	-0-	192	1	12673	3	Y	1056	1056	0	-0-
							1162	9							
*06		15720 X	12429	-0-	-3291	-0-	201	1	11411	3	Y	743	743	0	-0-
							817	9							
*07		14446 X	12518	-0-	-1928	-0-	216	1	11647	3	Y	595	595	0	-0-
							655	9							
*08		11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	290	1	10966	3	Y	615	615	0	-0-
							677	9							
*09		13680 X	12178	-0-	-1502	-0-	238	1	11489	3	Y	410	410	0	-0-
							451	9							
*10		14136 X	11647	-0-	-2489	-0-	334	1	10682	3	Y	574	574	0	-0-
							631	9							
*11		14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	283	1	13778	3	Y	521	521	0	-0-
							573	9							
*12		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	275	1	12638	3	Y	740	740	0	-0-
							814	9							
01		12586 X	8583	-0-	-4003	-0-	200	1	7771	3	Y	556	556	0	-0-
							612	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #:		5HR	RRCID -> 289836	COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 13512	PERF.13532 - 20017			
*03		10664 X	6238	-0-	-4426	-0-	72	1	5647	3	Y	472	472	0	-0-
							519	9							
*04		9330 X	6040	-0-	-3290	-0-	66	1	5440	3	Y	485	485	0	-0-
							534	9							
*05		8029 X	6066	-0-	-1963	-0-	84	1	5535	3	Y	406	406	0	-0-
							447	9							
*06		7770 X	4906	-0-	-2864	-0-	78	1	4461	3	Y	334	334	0	-0-
							367	9							
*07		6975 X	4922	-0-	-2053	-0-	81	1	4406	3	Y	395	395	0	-0-
							435	9							
*08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	85	1	3254	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
*09		6090 X	5291	-0-	-799	-0-	98	1	4807	3	Y	351	351	0	-0-
							386	9							
*10		6169 X	3916	-0-	-2253	-0-	106	1	3451	3	Y	326	326	0	-0-
							359	9							
*11		4920 X	3232	-0-	-1688	-0-	58	1	2915	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
*12		5456 X	4063	-0-	-1393	-0-	74	1	3637	3	Y	320	320	0	-0-
							352	9							
01		5456 X	3926	-0-	-1530	-0-	84	1	3493	3	Y	317	317	0	-0-
							349	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #:		5H	RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 10000	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	14B DENY	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 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 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-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619						
*03	51759 X	51759	-0-	-0-	-0-	303	1	47306	3	Y	3773	3773	0	-0-
						4150	9							
*04	45844 X	45844	-0-	-0-	-0-	302	1	41837	3	Y	3368	3368	0	-0-
						3705	9							
*05	46035 X	45833	-0-	-202	-0-	396	1	41762	3	Y	3341	3341	0	-0-
						3675	9							
*06	44550 X	40923	-0-	-3627	-0-	374	1	37188	3	Y	3055	3055	0	-0-
						3361	9							
*07	46035 X	40620	-0-	-5415	-0-	363	1	36994	3	Y	2966	2966	0	-0-
						3263	9							
*08	39902 X	39902	-0-	-0-	-0-	391	1	36532	3	Y	2708	2708	0	-0-
						2979	9							
*09	45690 X	38212	-0-	-7478	-0-	428	1	34924	3	Y	2600	2600	0	-0-
						2860	9							
*10	46221 X	37530	-0-	-8691	-0-	473	1	34193	3	Y	2604	2604	0	-0-
						2864	9							
*11	40710 X	34927	-0-	-5783	-0-	490	1	31774	3	Y	2421	2421	0	-0-
						2663	9							
*12	40486 X	35511	-0-	-4975	-0-	546	1	32223	3	Y	2493	2493	0	-0-
						2742	9							
01	39804 X	32452	-0-	-7352	-0-	519	1	29500	3	Y	2212	2212	0	-0-
						2433	9							

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325						
*03	40517 X	23697	-0-	-16820	-0-	131	1	20907	3	Y	2417	2417	0	-0-
						2659	9							
*04	39120 X	19867	-0-	-19253	-0-	121	1	17284	3	Y	2238	2238	0	-0-
						2462	9							
*05	33201 X	18432	-0-	-14769	-0-	148	1	16082	3	Y	2002	2002	0	-0-
						2202	9							
*06	32130 X	17711	-0-	-14419	-0-	153	1	15407	3	Y	1955	1955	0	-0-
						2151	9							
*07	25823 X	17866	-0-	-7957	-0-	155	1	15904	3	Y	1643	1643	0	-0-
						1807	9							
*08	20628 X	20628	-0-	-0-	-0-	198	1	18589	3	Y	1674	1674	0	-0-
						1841	9							
*09	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	195	1	15986	3	Y	1438	1438	0	-0-
						1582	9							
*10	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	238	1	17477	3	Y	2061	2061	0	-0-
						2267	9							
*11	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	247	1	16531	3	Y	2194	2194	0	-0-
						2413	9							
*12	18321 X	17359	-0-	-962	-0-	254	1	14305	3	Y	2545	2545	0	-0-
						2800	9							
01	18321 X	16741	-0-	-1580	-0-	252	1	13688	3	Y	2546	2546	0	-0-
						2801	9							

OIL AND GAS DIVISION

 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	165	1	16941	3	Y	1892	1892 0	-0-
						2081	9						
*08	T. A.	30833	-0-	30833	30833	292	1	27474	3	Y	2788	2788 0	-0-
						3067	9						
*09	T. A.	23829	-0-	23829	54662	259	1	21302	3	Y	2062	2062 0	-0-
						2268	9						
*10	T. A.	21830	-0-	21830	76492	266	1	19423	3	Y	1946	1946 0	-0-
						2141	9						
*11	T. A.	19172	-0-	19172	95664	262	1	17173	3	Y	1579	1579 0	-0-
						1737	9						
*12	T. A.	18431	-0-	18431	114095	274	1	16410	3	Y	1588	1588 0	-0-
						1747	9						
01	T. A.	15596	-0-	15596	129691	242	1	13917	3	Y	1306	1306 0	-0-
						1437	9						

 SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

*03	19127 X	14203	-0-	-4924	-0-	1839	1	10152	3	Y	2011	2011 0	-0-
						2212	9						
*04	18510 X	14738	-0-	-3772	-0-	573	1	11023	3	Y	2856	2856 0	-0-
						3142	9						
*05	18290 X	14071	-0-	-4219	-0-	624	1	11465	3	Y	1802	1802 0	-0-
						1982	9						
*06	17700 X	12628	-0-	-5072	-0-	671	1	10175	3	Y	1620	1620 0	-0-
						1782	9						
*07	15066 X	12506	-0-	-2560	-0-	693	1	9983	3	Y	1664	1664 0	-0-
						1830	9						
*08	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	690	1	9512	3	Y	1786	1786 0	-0-
						1965	9						
*09	14670 X	11292	-0-	-3378	-0-	659	1	9001	3	Y	1484	1484 0	-0-
						1632	9						
*10	14167 X	11335	-0-	-2832	-0-	705	1	8937	3	Y	1539	1539 0	-0-
						1693	9						
*11	12510 X	10302	-0-	-2208	-0-	693	1	8293	3	Y	1196	1196 0	-0-
						1316	9						
*12	12431 X	10498	-0-	-1933	-0-	568	1	8547	3	Y	1257	1257 0	-0-
						1383	9						
01	12121 X	9599	-0-	-2522	-0-	574	1	7632	3	Y	1266	1266 0	-0-
						1393	9						

 SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

*03	17484 X	12935	-0-	-4549	-0-	1714	1	9366	3	Y	1686	1686 0	-0-
						1855	9						
*04	16920 X	11994	-0-	-4926	-0-	538	1	9904	3	Y	1411	1411 0	-0-
						1552	9						
*05	14725 X	11931	-0-	-2794	-0-	530	1	9716	3	Y	1532	1532 0	-0-
						1685	9						
*06	14250 X	12226	-0-	-2024	-0-	644	1	9769	3	Y	1648	1648 0	-0-
						1813	9						
*07	13485 X	11637	-0-	-1848	-0-	645	1	9286	3	Y	1551	1551 0	-0-
						1706	9						
*08	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	651	1	8944	3	Y	1517	1517 0	-0-
						1669	9						
*09	12150 X	10504	-0-	-1646	-0-	611	1	8336	3	Y	1415	1415 0	-0-
						1557	9						
*10	12555 X	10552	-0-	-2003	-0-	658	1	8321	3	Y	1430	1430 0	-0-
						1573	9						
*11	12150 X	10049	-0-	-2101	-0-	681	1	8122	3	Y	1133	1133 0	-0-
						1246	9						
*12	11563 X	9887	-0-	-1676	-0-	542	1	7798	3	Y	1406	1406 0	-0-
						1547	9						
01	11222 X	8607	-0-	-2615	-0-	540	1	6816	3	Y	1137	1137 0	-0-
						1251	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SMOLIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	19995 X	10822	-0-	-9173	-0-	1319	1	7509	3	Y	1813	1813	0	-0-
						1994	9							
*04	19350 X	12260	-0-	-7090	-0-	432	1	8689	3	Y	2854	2854	0	-0-
						3139	9							
*05	17298 X	10480	-0-	-6818	-0-	406	1	7828	3	Y	2042	2042	0	-0-
						2246	9							
*06	16740 X	9349	-0-	-7391	-0-	446	1	6893	3	Y	1827	1827	0	-0-
						2010	9							
*07	12524 X	8833	-0-	-3691	-0-	451	1	6612	3	Y	1609	1609	0	-0-
						1770	9							
*08	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	453	1	6327	3	Y	1538	1538	0	-0-
						1692	9							
*09	12210 X	8271	-0-	-3939	-0-	443	1	6148	3	Y	1527	1527	0	-0-
						1680	9							
*10	10540 X	8559	-0-	-1981	-0-	493	1	6371	3	Y	1541	1541	0	-0-
						1695	9							
*11	9210 X	8366	-0-	-844	-0-	525	1	6434	3	Y	1279	1279	0	-0-
						1407	9							
*12	8773 X	8578	-0-	-195	-0-	429	1	6656	3	Y	1357	1357	0	-0-
						1493	9							
01	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	439	1	5953	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381				
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	332	1	2461	3	Y	722	709	0	180
						31	4	794	9					
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	356	1	2650	3	Y	695	693	0	182
						58	4	765	9					
*10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	736	1	2543	3	Y	749	718	0	168
						43	4	824	9			45	1	
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	747	1	2190	3	Y	633	651	0	150
						24	4	696	9					
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	749	1	2403	3	Y	600	632	0	118
						16	4	660	9					
01	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	654	1	1908	3	Y	778	692	0	204
						27	4	856	9					

SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021				TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745				
*03	17639 X	8917	-0-	-8722	-0-	1248	1	6705	3	Y	876	876	0	-0-
						964	9							
*04	17070 X	13971	-0-	-3099	-0-	626	1	11532	3	Y	1648	1648	0	-0-
						1813	9							
*05	16616 X	9681	-0-	-6935	-0-	441	1	8028	3	Y	1102	1102	0	-0-
						1212	9							
*06	16080 X	10599	-0-	-5481	-0-	574	1	8672	3	Y	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
*07	14322 X	9611	-0-	-4711	-0-	541	1	7764	3	Y	1187	1187	0	-0-
						1306	9							
*08	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	667	1	9152	3	Y	1482	1482	0	-0-
						1630	9							
*09	13980 X	10588	-0-	-3392	-0-	630	1	8566	3	Y	1265	1265	0	-0-
						1392	9							
*10	10912 X	10685	-0-	-227	-0-	677	1	8534	3	Y	1340	1340	0	-0-
						1474	9							
*11	11040 X	9926	-0-	-1114	-0-	665	1	7942	3	Y	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*12	11408 X	6720	-0-	-4688	-0-	377	1	5427	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
01	11408 X	848	-0-	-10560	-0-	50	1	632	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #:		12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12263	- 22413		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	37154 X	37154	-0-	-0-	-0-	2094	1	32021	3	Y	2719	2748	0	33
						48	4	2991	9					
03	48887 X	37467	-0-	-11420	-0-	2122	1	32103	3	Y	2918	2913	0	38
						32	4	3210	9					
04	43200 X	33539	-0-	-9661	-0-	1881	1	28816	3	Y	2561	2566	0	33
						25	4	2817	9					
*05	44640 X	32098	-0-	-12542	-0-	1923	1	27465	3	Y	2439	2437	0	35
						27	4	2683	9					
*06	43200 X	30750	-0-	-12450	-0-	1772	1	26323	3	Y	2345	2354	0	26
						75	4	2580	9					
07	41137 X	29769	-0-	-11368	-0-	1724	1	25314	3	Y	2444	2448	0	22
						43	4	2688	9					
08	29309 X	29309	-0-	-0-	-0-	1610	1	25059	3	Y	2360	2361	0	21
						44	4	2596	9					
09	33750 X	22073	-0-	-11677	-0-	1259	1	18950	3	Y	1684	1688	0	17
						12	4	1852	9					
10	32209 X	28491	-0-	-3718	-0-	1513	1	24134	3	Y	2530	2522	0	25
						61	4	2783	9					
11	30780 X	25558	-0-	-5222	-0-	1422	1	21735	3	Y	2161	2157	0	29
						24	4	2377	9					
12	29791 X	25783	-0-	-4008	-0-	1356	1	22093	3	Y	2059	2053	0	35
						69	4	2265	9					
01	29357 X	24344	-0-	-5013	-0-	1537	1	20664	3	Y	1828	1832	0	31
						132	4	2011	9					

FRANKE-FOSTER-PATINO Sall		WELL #:		11H	RRCID ->	290455	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	12513	PERF.13152	- 20913		
*02	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	1268	1	20741	3	Y	2597	2797	0	100
						28	4	2857	9					
03	33232 X	27082	-0-	-6150	-0-	1345	1	22543	3	Y	2868	2839	0	129
						39	4	3155	9					
04	32160 X	25118	-0-	-7042	-0-	1253	1	21155	3	Y	2433	2471	0	91
						34	4	2676	9					
*05	31465 X	24149	-0-	-7316	-0-	1253	1	20198	3	Y	2355	2360	0	86
						107	4	2591	9					
*06	27930 X	22005	-0-	-5925	-0-	1111	1	18248	3	Y	2345	2325	0	106
						66	4	2580	9					
07	27435 X	23095	-0-	-4340	-0-	1279	1	18685	3	Y	2808	2793	0	121
						42	4	3089	9					
08	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	980	1	19594	3	Y	2431	2448	0	104
						32	4	2674	9					
09	25980 X	21809	-0-	-4171	-0-	1043	1	17863	3	Y	2617	2594	0	127
						24	4	2879	9					
10	24180 X	22956	-0-	-1224	-0-	1177	1	19009	3	Y	2482	2494	0	115
						40	4	2730	9					
11	22620 X	20163	-0-	-2457	-0-	1132	1	16266	3	Y	2436	2441	0	110
						85	4	2680	9					
12	23374 X	19293	-0-	-4081	-0-	1200	1	15302	3	Y	2378	2384	0	104
						175	4	2616	9					
01	23374 X	18763	-0-	-4611	-0-	1088	1	15035	3	Y	2341	2322	0	123
						65	4	2575	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10		WELL #: 10H		RRCID -> 290456		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	1088	1 15036	3 1745	Y	1586	1708	0		61
						24	4 1745	9						
03	21204 X	19424	-0-	-1780	-0-	1112	1 16377	3 1903	Y	1730	1713	0		78
						32	4 1903	9						
04	20520 X	18540	-0-	-1980	-0-	1045	1 15633	3 1833	Y	1666	1681	0		63
						29	4 1833	9						
*05	21204 X	17186	-0-	-4018	-0-	1044	1 14376	3 1678	Y	1525	1532	0		56
						88	4 1678	9						
*06	20520 X	16219	-0-	-4301	-0-	953	1 13704	3 1509	Y	1372	1366	0		62
						53	4 1509	9						
07	19716 X	16145	-0-	-3571	-0-	886	1 13743	3 1487	Y	1352	1356	0		58
						29	4 1487	9						
08	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	748	1 14035	3 1272	Y	1156	1164	0		50
						24	4 1272	9						
09	19200 X	16389	-0-	-2811	-0-	816	1 14146	3 1408	Y	1280	1268	0		62
						19	4 1408	9						
10	17174 X	15598	-0-	-1576	-0-	862	1 13496	3 1211	Y	1101	1112	0		51
						29	4 1211	9						
11	16230 X	13928	-0-	-2302	-0-	875	1 11825	3 1163	Y	1057	1060	0		48
						65	4 1163	9						
12	16926 X	13307	-0-	-3619	-0-	918	1 10967	3 1288	Y	1171	1168	0		51
						134	4 1288	9						
01	16926 X	13744	-0-	-3182	-0-	876	1 11608	3 1208	Y	1098	1091	0		58
						52	4 1208	9						

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B		WELL #: 11H		RRCID -> 290471		COMPL. DATE 05/24/2022			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017					
*02	45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	2343	1 39774	3 2978	Y	2707	2745	0		33
						54	4 2978	9						
03	60450 X	43922	-0-	-16528	-0-	2309	1 38486	3 3091	Y	2810	2807	0		36
						36	4 3091	9						
04	56010 X	38973	-0-	-17037	-0-	2062	1 34177	3 2706	Y	2460	2464	0		32
						28	4 2706	9						
*05	57815 X	35907	-0-	-21908	-0-	2038	1 31323	3 2516	Y	2287	2286	0		33
						30	4 2516	9						
*06	55950 X	33427	-0-	-22523	-0-	1845	1 29089	3 2411	Y	2192	2201	0		24
						82	4 2411	9						
07	50003 X	30918	-0-	-19085	-0-	1708	1 26721	3 2445	Y	2223	2227	0		20
						44	4 2445	9						
08	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	1653	1 26387	3 2580	Y	2345	2344	0		21
						45	4 2580	9						
09	39240 X	33347	-0-	-5893	-0-	1774	1 28800	3 2756	Y	2505	2501	0		25
						17	4 2756	9						
10	35929 X	31580	-0-	-4349	-0-	1655	1 27276	3 2582	Y	2347	2349	0		23
						67	4 2582	9						
11	33450 X	27912	-0-	-5538	-0-	1530	1 23995	3 2361	Y	2146	2140	0		29
						26	4 2361	9						
12	34472 X	26812	-0-	-7660	-0-	1398	1 23142	3 2201	Y	2001	1996	0		34
						71	4 2201	9						
01	34472 X	25274	-0-	-9198	-0-	1543	1 21567	3 2031	Y	1846	1848	0		32
						133	4 2031	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A		WELL #: 10H		RRCID -> 290479		COMPL. DATE 05/21/2022			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	2856	1	49093	3	Y	4554	4603	0	56
						66	4	5009	9					
03	55731 X	55731	-0-	-0-	-0-	2789	1	47648	3	Y	4773	4767	0	62
						44	4	5250	9					
04	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	2462	1	42282	3	Y	4169	4177	0	54
						34	4	4586	9					
*05	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	2470	1	39775	3	Y	3923	3920	0	57
						38	4	4315	9					
*06	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	2255	1	37253	3	Y	3661	3678	0	40
						103	4	4027	9					
07	42497 X	42497	-0-	-0-	-0-	2178	1	36038	3	Y	3840	3845	0	35
						57	4	4224	9					
08	40240 X	40240	-0-	-0-	-0-	2068	1	34548	3	Y	3243	3249	0	29
						57	4	3567	9					
09	47850 X	26399	-0-	-21451	-0-	1419	1	22147	3	Y	2564	2567	0	26
						13	4	2820	9					
10	46624 X	39732	-0-	-6892	-0-	1886	1	31854	3	Y	5377	5349	0	54
						77	4	5915	9					
11	43680 X	36558	-0-	-7122	-0-	1807	1	29154	3	Y	5060	5046	0	68
						31	4	5566	9					
12	42501 X	34888	-0-	-7613	-0-	1690	1	28907	3	Y	3822	3826	0	64
						87	4	4204	9					
01	40300 X	31530	-0-	-8770	-0-	1794	1	25875	3	Y	3370	3376	0	58
						154	4	3707	9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021			TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618					
08	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	718	1	8997	3	Y	3337	3331	0	45
						9	4	3671	9					
09	14040 X	9706	-0-	-4334	-0-	576	1	6946	3	Y	1977	1992	0	30
						9	4	2175	9					
10	14508 X	11659	-0-	-2849	-0-	690	1	8298	3	Y	2416	2404	0	42
						13	4	2658	9					
11	14040 X	9816	-0-	-4224	-0-	682	1	6874	3	Y	2041	2043	0	40
						15	4	2245	9					
12	14508 X	9092	-0-	-5416	-0-	714	1	6004	3	Y	2146	2147	0	39
						13	4	2361	9					
01	13392 X	11682	-0-	-1710	-0-	750	1	6922	3	Y	3614	3562	0	91
						35	4	3975	9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021			TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736					
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	559	1	5622	3	Y	1567	1566	0	21
						7	4	1724	9					
09	9360 X	5846	-0-	-3514	-0-	496	1	4345	3	Y	907	914	0	14
						7	4	998	9					
10	9672 X	7233	-0-	-2439	-0-	657	1	6428	3	Y	124	136	0	2
						12	4	136	9					
11	9360 X	8050	-0-	-1310	-0-	696	1	5580	3	Y	1599	1570	0	31
						15	4	1759	9					
12	9052 X	6707	-0-	-2345	-0-	681	1	4332	3	Y	1528	1531	0	28
						13	4	1681	9					
01	7905 X	7436	-0-	-469	-0-	750	1	4679	3	Y	1793	1776	0	45
						35	4	1972	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12849	- 19300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	731 N	731	-0-	-0-	-0-		505	1	6	3	133	127	0
							74	4	146	9			
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-		493	1	5	3	306	296	0
							26	4	337	9			16

THREE SISTERS 01		WELL #:		55H	RRCID ->	292230	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12861	- 22154			
*03	77655 X	58034	-0-	-19621	-0-		49456	3	8578	9	Y	7798	7798	0	-0-
*04	52468 X	52468	-0-	-0-	-0-		45267	3	7201	9	Y	6546	6546	0	-0-
*05	70556 X	51925	-0-	-18631	-0-		485	1	44302	3	Y	6489	6489	0	-0-
							7138	9							
*06	68280 X	31686	-0-	-36594	-0-		185	1	27413	3	Y	3716	3716	0	-0-
							4088	9							
07	57877 X	45356	-0-	-12521	-0-		169	1	38790	3	Y	5815	5815	0	-0-
							6397	9							
*08	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-		127	1	31683	3	Y	4991	4991	0	-0-
							5490	9							
09	45390 X	33369	-0-	-12021	-0-		105	1	28356	3	Y	4462	4462	0	-0-
							4908	9							
*10	46903 X	30959	-0-	-15944	-0-		119	1	26060	3	Y	4345	4345	0	-0-
							4780	9							
*11	43890 X	29169	-0-	-14721	-0-		120	1	24377	3	Y	4247	4247	0	-0-
							4672	9							
12	45353 X	27435	-0-	-17918	-0-		135	1	23286	3	Y	3649	3649	0	-0-
							4014	9							
01	37417 X	30944	-0-	-6473	-0-		149	1	26382	3	Y	4012	4012	0	-0-
							4413	9							

THREE SISTERS 01		WELL #:		56H	RRCID ->	292231	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12860	- 22229			
*03	78740 X	58212	-0-	-20528	-0-		50060	3	8152	9	Y	7411	7411	0	-0-
*04	52882 X	52882	-0-	-0-	-0-		46177	3	6705	9	Y	6095	6095	0	-0-
*05	72633 X	51559	-0-	-21074	-0-		487	1	44497	3	Y	5977	5977	0	-0-
							6575	9							
*06	70290 X	29032	-0-	-41258	-0-		169	1	25175	3	Y	3353	3353	0	-0-
							3688	9							
07	58063 X	43084	-0-	-14979	-0-		161	1	37085	3	Y	5307	5307	0	-0-
							5838	9							
*08	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-		153	1	37814	3	Y	5233	5233	0	-0-
							5756	9							
09	46890 X	30320	-0-	-16570	-0-		93	1	25567	3	Y	4236	4236	0	-0-
							4660	9							
*10	48453 X	24014	-0-	-24439	-0-		85	1	19306	3	Y	4203	4203	0	-0-
							4623	9							
*11	42420 X	32258	-0-	-10162	-0-		136	1	27701	3	Y	4019	4019	0	-0-
							4421	9							
12	43834 X	27452	-0-	-16382	-0-		135	1	23365	3	Y	3593	3593	0	-0-
							3952	9							
01	43834 X	31862	-0-	-11972	-0-		155	1	27381	3	Y	3933	3933	0	-0-
							4326	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	76446 X	59977	-0-	-16469	-0-	50747	3	9230	9	Y	8391	8391	0	-0-
*04	54737 X	54737	-0-	-0-	-0-	47150	3	7587	9	Y	6897	6897	0	-0-
*05	72199 X	54577	-0-	-17622	-0-	510	1	46624	3	Y	6766	6766	0	-0-
*06	69870 X	31147	-0-	-38723	-0-	7443	9							
						181	1	26898	3	Y	3698	3698	0	-0-
07	59799 X	38262	-0-	-21537	-0-	4068	9							
						142	1	32646	3	Y	4976	4976	0	-0-
*08	56480 X	56480	-0-	-0-	-0-	5474	9							
						198	1	48884	3	Y	6725	6725	0	-0-
09	55512 X	55512	-0-	-0-	-0-	7398	9							
						184	1	49186	3	Y	5584	5584	0	-0-
10	58286 X	58286	-0-	-0-	-0-	6142	9							
						241	1	52154	3	Y	5355	5355	0	-0-
*11	50100 X	39824	-0-	-10276	-0-	5891	9							
						170	1	34662	3	Y	4538	4538	0	-0-
12	51770 X	31513	-0-	-20257	-0-	4992	9							
						165	1	28496	3	Y	2593	2593	0	-0-
01	51770 X	45098	-0-	-6672	-0-	2852	9							
						224	1	39636	3	Y	4762	4762	0	-0-
						5238	9							

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747

*03	164114 X	103233	-0-	-60881	-0-	1230	1	94811	3	Y	6538	6538	0	-0-
						7192	9							
*04	138420 X	90237	-0-	-48183	-0-	1026	1	82971	3	Y	5673	5673	0	-0-
						6240	9							
*05	125519 X	83814	-0-	-41705	-0-	1181	1	76896	3	Y	5215	5215	0	-0-
						5737	9							
*06	120150 X	72009	-0-	-48141	-0-	1157	1	65738	3	Y	4649	4649	0	-0-
						5114	9							
*07	111631 X	68579	-0-	-43052	-0-	1164	1	62886	3	Y	4117	4117	0	-0-
						4529	9							
*08	42742 X	42742	-0-	-0-	-0-	1009	1	38262	3	Y	3155	3155	0	-0-
						3471	9							
*09	66897 X	66897	-0-	-0-	-0-	1247	1	60727	3	Y	4475	4475	0	-0-
						4923	9							
*10	27032 X	22010	-0-	-5022	-0-	616	1	19770	3	Y	1476	1476	0	-0-
						1624	9							
*11	65344 X	65344	-0-	-0-	-0-	1221	1	59413	3	Y	4282	4282	0	-0-
						4710	9							
*12	58362 X	58362	-0-	-0-	-0-	1133	1	53180	3	Y	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
01	51808 X	51808	-0-	-0-	-0-	1182	1	46879	3	Y	3406	3406	0	-0-
						3747	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #:		05H	RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13558	PERF.13510	-	23391
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	170655 X	112587	-0-	-58068	-0-	1319	1	101620	3	Y	8771	8771 0	-0-
						9648	9						
*04	145920 X	100756	-0-	-45164	-0-	1128	1	91195	3	Y	7666	7666 0	-0-
						8433	9						
*05	135532 X	94662	-0-	-40870	-0-	1315	1	85604	3	Y	7039	7039 0	-0-
						7743	9						
*06	131160 X	84179	-0-	-46981	-0-	1335	1	75874	3	Y	6336	6336 0	-0-
						6970	9						
*07	121458 X	82533	-0-	-38925	-0-	1380	1	74583	3	Y	5973	5973 0	-0-
						6570	9						
*08	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-	1149	1	43565	3	Y	4311	4311 0	-0-
						4742	9						
*09	76647 X	76647	-0-	-0-	-0-	1402	1	68293	3	Y	6320	6320 0	-0-
						6952	9						
*10	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	895	1	28743	3	Y	2539	2539 0	-0-
						2793	9						
*11	75510 X	75510	-0-	-0-	-0-	1412	1	68716	3	Y	4893	4893 0	-0-
						5382	9						
*12	68142 X	68142	-0-	-0-	-0-	1323	1	62125	3	Y	4267	4267 0	-0-
						4694	9						
01	61025 X	61025	-0-	-0-	-0-	1401	1	55564	3	Y	3691	3691 0	-0-
						4060	9						

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	292717	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13539	-	21599
*03	155899 X	96543	-0-	-59356	-0-	1155	1	89041	3	Y	5770	5770 0	-0-
						6347	9						
*04	133920 X	82999	-0-	-50921	-0-	947	1	76622	3	Y	4936	4936 0	-0-
						5430	9						
*05	121303 X	76021	-0-	-45282	-0-	1074	1	69942	3	Y	4550	4550 0	-0-
						5005	9						
*06	113880 X	63418	-0-	-50462	-0-	1017	1	57826	3	Y	4159	4159 0	-0-
						4575	9						
*07	105431 X	59807	-0-	-45624	-0-	1008	1	54500	3	Y	3908	3908 0	-0-
						4299	9						
*08	39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	925	1	35055	3	Y	2967	2967 0	-0-
						3264	9						
*09	58634 X	58634	-0-	-0-	-0-	1086	1	52886	3	Y	4238	4238 0	-0-
						4662	9						
*10	29233 X	25351	-0-	-3882	-0-	705	1	22643	3	Y	1821	1821 0	-0-
						2003	9						
*11	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	1137	1	55352	3	Y	3866	3866 0	-0-
						4253	9						
*12	51460 X	51460	-0-	-0-	-0-	997	1	46818	3	Y	3314	3314 0	-0-
						3645	9						
01	44218 X	44218	-0-	-0-	-0-	1004	1	39805	3	Y	3099	3099 0	-0-
						3409	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*02	26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	1644	1 19771	3 Y	4452	4420	0 92 1	135
						22	4 4897	9				
03	53723 X	35916	-0-	-17807	-0-	1922	1 27714	3 Y	5693	5702	0	126
						18	4 6262	9				
04	43920 X	28431	-0-	-15489	-0-	1665	1 21137	3 Y	5086	5067	0	145
						34	4 5595	9				
*05	45384 X	27560	-0-	-17824	-0-	1664	1 20001	3 Y	5307	5275	0	177
						57	4 5838	9				
*06	40230 X	28104	-0-	-12126	-0-	1574	1 21350	3 Y	4661	4701	0	137
						53	4 5127	9				
07	40902 X	40902	-0-	-0-	-0-	2124	1 33511	3 Y	4748	4719	0	166
						44	4 5223	9				
08	33551 X	33551	-0-	-0-	-0-	1724	1 28044	3 Y	3399	3428	0	137
						44	4 3739	9				
09	31080 X	27667	-0-	-3413	-0-	1369	1 23006	3 Y	2976	2984	0	129
						18	4 3274	9				
10	32116 X	27523	-0-	-4593	-0-	1367	1 23075	3 Y	2780	2786	0	123
						23	4 3058	9				
11	31080 X	22455	-0-	-8625	-0-	1497	1 17003	3 Y	3550	3523	0	150
						50	4 3905	9				
12	32116 X	20229	-0-	-11887	-0-	1512	1 15230	3 Y	3147	3145	0	152
						25	4 3462	9				
01	32116 X	18014	-0-	-14102	-0-	1471	1 13253	3 Y	2937	2920	0	169
						59	4 3231	9				

MURPHY-KOTARA 2H SA		WELL #: 2H		RRCID -> 292863		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808				
*02	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	1432	1 19152	3 Y	3284	3401	0 71 1	99
						19	4 3612	9				
03	111724 X	23651	-0-	-88073	-0-	2146	1 15062	3 Y	5844	5814	0	129
						15	4 6428	9				
04	76020 X	4429	-0-	-71591	-0-	877	1 2465	3 Y	973	1074	0	28
						17	4 1070	9				
*05	78554 X	3279	-0-	-75275	-0-	933	1 1238	3 Y	987	982	0	33
						22	4 1086	9				
*06	76020 X	2683	-0-	-73337	-0-	971	1 969	3 Y	668	681	0	20
						8	4 735	9				
07	26815 X	2447	-0-	-24368	-0-	831	1 980	3 Y	568	568	0	20
						11	4 625	9				
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	647	1 1056	3 Y	407	411	0	16
						13	4 448	9				
09	4440 X	2328	-0-	-2112	-0-	768	1 1152	3 Y	365	365	0	16
						6	4 402	9				
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1007	1 2456	3 Y	612	601	0	27
						10	4 673	9				
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1768	1 1058	3 Y	1156	1134	0	49
						36	4 1272	9				
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1750	1 1083	3 Y	763	775	0	37
						14	4 839	9				
01	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	1049	1 1801	3 Y	636	636	0	37
						37	4 700	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	135	1	14463	3	Y	4430	4502	0	134
						14	4	4873	9			94	1	
03	84754 X	45609	-0-	-39145	-0-	968	1	35630	3	Y	8173	8127	0	180
						21	4	8990	9					
04	65700 X	57704	-0-	-7996	-0-	3087	1	45838	3	Y	7923	7878	0	225
						64	4	8715	9					
*05	55645 X	50628	-0-	-5017	-0-	3155	1	39094	3	Y	7518	7493	0	250
						109	4	8270	9					
*06	48714 X	48714	-0-	-0-	-0-	2739	1	38270	3	Y	6919	6965	0	204
						94	4	7611	9					
07	59613 X	42538	-0-	-17075	-0-	2255	1	33203	3	Y	6395	6375	0	224
						45	4	7035	9					
08	42862 X	42862	-0-	-0-	-0-	2161	1	34434	3	Y	5648	5644	0	228
						54	4	6213	9					
09	57690 X	39291	-0-	-18399	-0-	1987	1	31517	3	Y	5238	5240	0	226
						25	4	5762	9					
10	50592 X	37743	-0-	-12849	-0-	1897	1	29279	3	Y	5942	5905	0	263
						31	4	6536	9					
11	48750 X	30755	-0-	-17995	-0-	1535	1	22224	3	Y	6308	6304	0	267
						57	4	6939	9					
12	42873 X	29583	-0-	-13290	-0-	1500	1	21182	3	Y	6246	6211	0	302
						30	4	6871	9					
01	42873 X	14208	-0-	-28665	-0-	846	1	9968	3	Y	3054	3180	0	176
						35	4	3359	9					

MURPHY-KOTARA 1H SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292890	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12741	-	20874	
*02	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	939	1	12852	3	Y	3392	3544	0	103
						13	4	3731	9			74	1	
03	61690 X	25647	-0-	-36043	-0-	1087	1	18375	3	Y	5613	5592	0	124
						11	4	6174	9					
04	53400 X	48602	-0-	-4798	-0-	2642	1	37968	3	Y	7216	7135	0	205
						54	4	7938	9					
*05	49786 X	43848	-0-	-5938	-0-	2626	1	34314	3	Y	6196	6195	0	206
						92	4	6816	9					
*06	41823 X	41823	-0-	-0-	-0-	2298	1	34037	3	Y	4914	4975	0	145
						83	4	5405	9					
07	50220 X	33375	-0-	-16845	-0-	1781	1	26624	3	Y	4485	4473	0	157
						36	4	4934	9					
08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	575	1	2669	3	Y	856	978	0	35
						13	4	942	9					
09	45870 X	3657	-0-	-42213	-0-	769	1	1772	3	Y	1009	1000	0	44
						6	4	1110	9					
10	43834 X	3733	-0-	-40101	-0-	772	1	1826	3	Y	1025	1024	0	45
						7	4	1128	9					
11	41850 X	29396	-0-	-12454	-0-	1805	1	23183	3	Y	3950	3828	0	167
						63	4	4345	9					
12	33387 X	29955	-0-	-3432	-0-	1966	1	24040	3	Y	3557	3552	0	172
						36	4	3913	9					
01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	1827	1	22470	3	Y	2980	2981	0	171
						77	4	3278	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
EASLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293061	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12705 -	20494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*02		842636 X	131219	-0-	-711417	-0-	1231 1	119637 3	Y	9321	9249 0		200
							98 4	10253 9					
03		153233 X	122029	-0-	-31204	-0-	1038 1	109122 3	Y	10657	10723 0		134
							146 4	11723 9					
04		148290 X	85540	-0-	-62750	-0-	711 1	76336 3	Y	7646	7643 0		137
							82 4	8411 9					
*05		153233 X	49420	-0-	-103813	-0-	430 1	43804 3	Y	4679	4760 0		56
							39 4	5147 9					
*06		146640 X	66416	-0-	-80224	-0-	2918 1	59304 3	Y	3658	3645 0		69
							170 4	4024 9					
07		145359 X	70901	-0-	-74458	-0-	3392 1	62009 3	Y	4924	4907 0		86
							84 4	5416 9					
08		86706 X	86706	-0-	-0-	-0-	4142 1	77800 3	Y	4252	4263 0		75
							87 4	4677 9					
09		78270 X	78113	-0-	-157	-0-	3800 1	70548 3	Y	3363	3383 0		55
							66 4	3699 9					
10		77048 X	77048	-0-	-0-	-0-	3575 1	70290 3	Y	2777	2779 0		53
							128 4	3055 9					
11		78270 X	67191	-0-	-11079	-0-	3426 1	61112 3	Y	2334	2336 0		51
							86 4	2567 9					
12		80879 X	60733	-0-	-20146	-0-	3108 1	55222 3	Y	2089	2104 0		36
							105 4	2298 9					
01		80879 X	59129	-0-	-21750	-0-	3352 1	53327 3	Y	2095	2091 0		40
							145 4	2305 9					

KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293285	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13604	PERF.13771 -	20547
*03		183086 X	88567	-0-	-94519	-0-	78561 3	10006 9	Y	9096	9096 0		-0-
*04		143520 X	77093	-0-	-66427	-0-	68780 3	8313 9	Y	7557	7557 0		-0-
*05		123442 X	74874	-0-	-48568	-0-	67193 3	7681 9	Y	6983	6983 0		-0-
*06		108150 X	62978	-0-	-45172	-0-	57291 3	5687 9	Y	5170	5170 0		-0-
*07		99696 X	57632	-0-	-42064	-0-	52783 3	4849 9	Y	4408	4408 0		-0-
*08		88319 X	35796	-0-	-52523	-0-	32572 3	3224 9	Y	2931	2931 0		-0-
*09		76800 X	22544	-0-	-54256	-0-	20455 3	2089 9	Y	1899	1899 0		-0-
*10		75392 X	43075	-0-	-32317	-0-	38599 3	4476 9	Y	4069	4069 0		-0-
*11		62520 X	38934	-0-	-23586	-0-	35457 3	3477 9	Y	3161	3161 0		-0-
12		57443 X	38324	-0-	-19119	-0-	34706 3	3618 9	Y	3289	3289 0		-0-
01		42842 X	34411	-0-	-8431	-0-	31123 3	3288 9	Y	2989	2989 0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293286	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13487	PERF.13656 -	20760
*03		172298 X	84502	-0-	-87796	-0-	73478 3	11024 9	Y	10022	10022 0		-0-
*04		149850 X	66710	-0-	-83140	-0-	58292 3	8418 9	Y	7653	7653 0		-0-
*05		131967 X	62165	-0-	-69802	-0-	54388 3	7777 9	Y	7070	7070 0		-0-
*06		111450 X	49947	-0-	-61503	-0-	43747 3	6200 9	Y	5636	5636 0		-0-
*07		97247 X	45384	-0-	-51863	-0-	40007 3	5377 9	Y	4888	4888 0		-0-
*08		84258 X	44764	-0-	-39494	-0-	39642 3	5122 9	Y	4656	4656 0		-0-
*09		66510 X	32037	-0-	-34473	-0-	28319 3	3718 9	Y	3380	3380 0		-0-
*10		62527 X	28361	-0-	-34166	-0-	24492 3	3869 9	Y	3517	3517 0		-0-
*11		49470 X	27709	-0-	-21761	-0-	24254 3	3455 9	Y	3141	3141 0		-0-
12		45167 X	27496	-0-	-17671	-0-	24038 3	3458 9	Y	3144	3144 0		-0-
01		44609 X	25880	-0-	-18729	-0-	22562 3	3318 9	Y	3016	3016 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13848	- 21503
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	165695	X	51386	-0-	-114309	-0-	46469 3	4917 9	Y	4470	4470 0	-0-
*04	134310	X	51764	-0-	-82546	-0-	46585 3	5179 9	Y	4708	4708 0	-0-
*05	125302	X	54413	-0-	-70889	-0-	48979 3	5434 9	Y	4940	4940 0	-0-
*06	108360	X	40504	-0-	-67856	-0-	36818 3	3686 9	Y	3351	3351 0	-0-
*07	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	50926 3	4315 9	Y	3923	3923 0	-0-
*08	54715	X	51293	-0-	-3422	-0-	47335 3	3958 9	Y	3598	3598 0	-0-
*09	52950	X	19194	-0-	-33756	-0-	17785 3	1409 9	Y	1281	1281 0	-0-
*10	55090	X	55090	-0-	-0-	-0-	50609 3	4481 9	Y	4074	4074 0	-0-
*11	53280	X	28274	-0-	-25006	-0-	26038 3	2236 9	Y	2033	2033 0	-0-
12	55056	X	30202	-0-	-24854	-0-	27600 3	2602 9	Y	2365	2365 0	-0-
01	54808	X	21830	-0-	-32978	-0-	19809 3	2021 9	Y	1837	1837 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13800	- 21327
*03	176359	X	101523	-0-	-74836	-0-	91047 3	10476 9	Y	9524	9524 0	-0-
*04	149640	X	85118	-0-	-64522	-0-	76268 3	8850 9	Y	8045	8045 0	-0-
*05	141050	X	81492	-0-	-59558	-0-	73628 3	7864 9	Y	7149	7149 0	-0-
*06	125190	X	67730	-0-	-57460	-0-	61460 3	6270 9	Y	5700	5700 0	-0-
*07	115227	X	64320	-0-	-50907	-0-	59047 3	5273 9	Y	4794	4794 0	-0-
*08	101246	X	41231	-0-	-60015	-0-	37320 3	3911 9	Y	3555	3555 0	-0-
*09	84780	X	54264	-0-	-30516	-0-	48752 3	5512 9	Y	5011	5011 0	-0-
*10	82057	X	51001	-0-	-31056	-0-	46166 3	4835 9	Y	4395	4395 0	-0-
*11	67230	X	45528	-0-	-21702	-0-	41165 3	4363 9	Y	3966	3966 0	-0-
12	64108	X	14748	-0-	-49360	-0-	13428 3	1320 9	Y	1200	1200 0	-0-
01	55955	X	41306	-0-	-14649	-0-	37826 3	3480 9	Y	3164	3164 0	-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13677	- 20591
*03	182838	X	87481	-0-	-95357	-0-	76728 3	10753 9	Y	9775	9775 0	-0-
*04	159510	X	72621	-0-	-86889	-0-	64061 3	8560 9	Y	7782	7782 0	-0-
*05	138508	X	65005	-0-	-73503	-0-	56895 3	8110 9	Y	7373	7373 0	-0-
*06	117660	X	56003	-0-	-61657	-0-	48908 3	7095 9	Y	6450	6450 0	-0-
*07	110391	X	54917	-0-	-55474	-0-	48600 3	6317 9	Y	5743	5743 0	-0-
*08	87234	X	32595	-0-	-54639	-0-	28429 3	4166 9	Y	3787	3787 0	-0-
*09	72360	X	30467	-0-	-41893	-0-	26352 3	4115 9	Y	3741	3741 0	-0-
*10	65410	X	36498	-0-	-28912	-0-	31588 3	4910 9	Y	4464	4464 0	-0-
*11	55440	X	34812	-0-	-20628	-0-	30266 3	4546 9	Y	4133	4133 0	-0-
12	54653	X	44424	-0-	-10229	-0-	38984 3	5440 9	Y	4945	4945 0	-0-
01	40422	X	40422	-0-	-0-	-0-	35420 3	5002 9	Y	4547	4547 0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12974	- 19209
*03	166377	X	39342	-0-	-127035	-0-	35391 3	3951 9	Y	3592	3592 0	-0-
*04	80220	X	39446	-0-	-40774	-0-	34505 3	4941 9	Y	4492	4492 0	-0-
*05	127131	X	77045	-0-	-50086	-0-	68095 3	8950 9	Y	8136	8136 0	-0-
*06	123030	X	70758	-0-	-52272	-0-	63549 3	7209 9	Y	6554	6554 0	-0-
07	96379	X	66389	-0-	-29990	-0-	60078 3	6311 9	Y	5737	5737 0	-0-
*08	78678	X	65766	-0-	-12912	-0-	59732 3	6034 9	Y	5485	5485 0	-0-
09	76140	X	66015	-0-	-10125	-0-	60731 3	5284 9	Y	4804	4804 0	-0-
*10	78554	X	56604	-0-	-21950	-0-	52889 3	3715 9	Y	3377	3377 0	-0-
*11	70770	X	51582	-0-	-19188	-0-	48369 3	3213 9	Y	2921	2921 0	-0-
12	68231	X	42885	-0-	-25346	-0-	41250 3	1635 9	Y	1486	1486 0	-0-
01	68231	X	43975	-0-	-24256	-0-	41068 3	2907 9	Y	2643	2643 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12822		PERF.13014 - 19249				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03	157480 X	38606	-0-	-118874	-0-	35418	3	3188	9	Y	2898	2898	0	-0-
*04	81480 X	38826	-0-	-42654	-0-	34142	3	4684	9	Y	4258	4258	0	-0-
*05	119102 X	31185	-0-	-87917	-0-	27816	3	3369	9	Y	3063	3063	0	-0-
*06	115260 X	88431	-0-	-26829	-0-	80710	3	7721	9	Y	7019	7019	0	-0-
07	93186 X	80018	-0-	-13168	-0-	73421	3	6597	9	Y	5997	5997	0	-0-
*08	68288 X	68288	-0-	-0-	-0-	62886	3	5402	9	Y	4911	4911	0	-0-
09	88770 X	57569	-0-	-31201	-0-	53259	3	4310	9	Y	3918	3918	0	-0-
*10	91729 X	54753	-0-	-36976	-0-	51354	3	3399	9	Y	3090	3090	0	-0-
*11	88440 X	48833	-0-	-39607	-0-	45991	3	2842	9	Y	2584	2584	0	-0-
12	80011 X	35710	-0-	-44301	-0-	33372	3	2338	9	Y	2125	2125	0	-0-
01	68386 X	49410	-0-	-18976	-0-	46713	3	2697	9	Y	2452	2452	0	-0-

EASLEY UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 293309		COMPL. DATE 08/07/2023		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12643 - 20176				
*02	700426 X	84517	-0-	-615909	-0-	818	1	76192	3	Y	6767	6728	0	145
						63	4	7444	9					
03	178839 X	48701	-0-	-130138	-0-	1365	1	42036	3	Y	4766	4851	0	60
						57	4	5243	9					
04	173070 X	111446	-0-	-61624	-0-	5616	1	96585	3	Y	8307	8218	0	149
						107	4	9138	9					
*05	163122 X	91405	-0-	-71717	-0-	4244	1	80179	3	Y	6281	6355	0	75
						73	4	6909	9					
*06	118140 X	69487	-0-	-48653	-0-	3272	1	60473	3	Y	5062	5042	0	95
						174	4	5568	9					
07	115165 X	60009	-0-	-55156	-0-	2889	1	52909	3	Y	3763	3792	0	66
						72	4	4139	9					
08	68333 X	68333	-0-	-0-	-0-	3386	1	61424	3	Y	3139	3150	0	55
						70	4	3453	9					
09	97620 X	64257	-0-	-33363	-0-	3164	1	58287	3	Y	2502	2516	0	41
						54	4	2752	9					
10	91419 X	61324	-0-	-30095	-0-	2849	1	55946	3	Y	2206	2205	0	42
						102	4	2427	9					
11	69540 X	65748	-0-	-3792	-0-	3398	1	60002	3	Y	2057	2054	0	45
						85	4	2263	9					
12	68386 X	53634	-0-	-14752	-0-	3095	1	48511	3	Y	1750	1765	0	30
						103	4	1925	9					
01	68386 X	52567	-0-	-15819	-0-	3314	1	47202	3	Y	1737	1734	0	33
						140	4	1911	9					

THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293353		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12842 - 20832				
*03	230981 X	109489	-0-	-121492	-0-	99750	3	9739	9	Y	8854	8854	0	-0-
*04	180870 X	92865	-0-	-88005	-0-	84759	3	8106	9	Y	7369	7369	0	-0-
*05	173011 X	85697	-0-	-87314	-0-	860	1	77662	3	Y	6523	6523	0	-0-
						7175	9							
*06	135480 X	64782	-0-	-70698	-0-	406	1	59387	3	Y	4535	4535	0	-0-
						4989	9							
07	109244 X	74781	-0-	-34463	-0-	303	1	68600	3	Y	5344	5344	0	-0-
						5878	9							
*08	109244 X	65459	-0-	-43785	-0-	249	1	58730	3	Y	5891	5891	0	-0-
						6480	9							
09	92760 X	52927	-0-	-39833	-0-	196	1	49197	3	Y	3213	3213	0	-0-
						3534	9							
*10	84289 X	50797	-0-	-33492	-0-	235	1	47674	3	Y	2625	2625	0	-0-
						2888	9							
*11	72360 X	42065	-0-	-30295	-0-	203	1	38353	3	Y	3190	3190	0	-0-
						3509	9							
12	74772 X	38890	-0-	-35882	-0-	223	1	35682	3	Y	2714	2714	0	-0-
						2985	9							
01	65565 X	44906	-0-	-20659	-0-	243	1	41064	3	Y	3272	3272	0	-0-
						3599	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12904 - 21069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	259439 X	135706	-0-	-123733	-0-	122981	3	12725	9	Y	11568	11568	0	-0-	
*04	210210 X	117831	-0-	-92379	-0-	106689	3	11142	9	Y	10129	10129	0	-0-	
*05	186868 X	109125	-0-	-77743	-0-	1082	1	97650	3	Y	9448	9448	0	-0-	
*06	158730 X	80483	-0-	-78247	-0-	10393	9								
07	135377 X	99370	-0-	-36007	-0-	497	1	72717	3	Y	6608	6608	0	-0-	
*08	89253 X	89253	-0-	-0-	-0-	7269	9								
09	111270 X	79407	-0-	-31863	-0-	398	1	90132	3	Y	8036	8036	0	-0-	
*10	107353 X	76923	-0-	-30430	-0-	8840	9								
*11	96150 X	68705	-0-	-27445	-0-	327	1	76955	3	Y	10883	10883	0	-0-	
12	99355 X	64315	-0-	-35040	-0-	11971	9								
01	89466 X	66744	-0-	-22722	-0-	292	1	73246	3	Y	5335	5335	0	-0-	
						5869	9								
						354	1	71650	3	Y	4472	4472	0	-0-	
						4919	9								
						330	1	62538	3	Y	5306	5306	0	-0-	
						5837	9								
						368	1	58889	3	Y	4598	4598	0	-0-	
						5058	9								
						359	1	60807	3	Y	5071	5071	0	-0-	
						5578	9								

THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12918 - 20481					
*03	199299 X	98010	-0-	-101289	-0-	89642	3	8368	9	Y	7607	7607	0	-0-	
*04	157680 X	82677	-0-	-75003	-0-	75191	3	7486	9	Y	6805	6805	0	-0-	
*05	137640 X	75697	-0-	-61943	-0-	760	1	68647	3	Y	5718	5718	0	-0-	
*06	117990 X	62371	-0-	-55619	-0-	6290	9								
07	97805 X	63909	-0-	-33896	-0-	390	1	57080	3	Y	4455	4455	0	-0-	
*08	52803 X	52803	-0-	-0-	-0-	4901	9								
09	82590 X	42828	-0-	-39762	-0-	258	1	58500	3	Y	4683	4683	0	-0-	
*10	74462 X	25135	-0-	-49327	-0-	5151	9								
*11	62250 X	50147	-0-	-12103	-0-	199	1	46793	3	Y	5283	5283	0	-0-	
12	63922 X	42183	-0-	-21739	-0-	5811	9								
01	52917 X	42592	-0-	-10325	-0-	159	1	39878	3	Y	2537	2537	0	-0-	
						2791	9								
						114	1	23019	3	Y	1820	1820	0	-0-	
						2002	9								
						242	1	45822	3	Y	3712	3712	0	-0-	
						4083	9								
						242	1	38710	3	Y	2937	2937	0	-0-	
						3231	9								
						231	1	39057	3	Y	3004	3004	0	-0-	
						3304	9								

HERREJON 01		WELL #: 07H		RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13094 - 17808					
*03	268181 X	99491	-0-	-168690	-0-	94810	3	4681	9	Y	4255	4255	0	-0-	
*04	259530 X	86481	-0-	-173049	-0-	82280	3	4201	9	Y	3819	3819	0	-0-	
*05	149420 X	80605	-0-	-68815	-0-	76683	3	3922	9	Y	3565	3565	0	-0-	
*06	131430 X	73120	-0-	-58310	-0-	69582	3	3538	9	Y	3216	3216	0	-0-	
07	101897 X	68906	-0-	-32991	-0-	65596	3	3310	9	Y	3009	3009	0	-0-	
*08	63829 X	63829	-0-	-0-	-0-	60834	3	2995	9	Y	2723	2723	0	-0-	
09	86520 X	64884	-0-	-21636	-0-	62202	3	2682	9	Y	2438	2438	0	-0-	
10	79267 X	58018	-0-	-21249	-0-	55460	3	2558	9	Y	2325	2325	0	-0-	
*11	73110 X	50211	-0-	-22899	-0-	47846	3	2365	9	Y	2150	2150	0	-0-	
12	68913 X	44438	-0-	-24475	-0-	42256	3	2182	9	Y	1984	1984	0	-0-	
01	67053 X	45095	-0-	-21958	-0-	43298	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVIS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	155279 X	44299	-0-	-110980	-0-	491	1	38235	3	Y	5066	5066	0	-0-
						5573	9							
*04	150270 X	31992	-0-	-118278	-0-	335	1	27482	3	Y	3795	3795	0	-0-
						4175	9							
*05	97433 X	32250	-0-	-65183	-0-	430	1	28217	3	Y	3275	3275	0	-0-
						3603	9							
*06	71790 X	26224	-0-	-45566	-0-	404	1	22920	3	Y	2636	2636	0	-0-
						2900	9							
*07	55676 X	26909	-0-	-28767	-0-	444	1	23969	3	Y	2269	2269	0	-0-
						2496	9							
*08	44268 X	22675	-0-	-21593	-0-	534	1	20190	3	Y	1774	1774	0	-0-
						1951	9							
*09	31860 X	19451	-0-	-12409	-0-	347	1	16867	3	Y	2034	2034	0	-0-
						2237	9							
*10	32488 X	24214	-0-	-8274	-0-	669	1	21513	3	Y	1847	1847	0	-0-
						2032	9							
*11	26040 X	14665	-0-	-11375	-0-	265	1	13081	3	Y	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*12	26815 X	13957	-0-	-12858	-0-	260	1	12387	3	Y	1191	1191	0	-0-
						1310	9							
01	24087 X	15250	-0-	-8837	-0-	334	1	13457	3	Y	1326	1326	0	-0-
						1459	9							

DAVIS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755					
*03	177816 X	58291	-0-	-119525	-0-	625	1	48703	3	Y	8148	8148	0	-0-
						8963	9							
*04	172080 X	41670	-0-	-130410	-0-	423	1	34669	3	Y	5980	5980	0	-0-
						6578	9							
*05	120528 X	47734	-0-	-72794	-0-	607	1	39780	3	Y	6679	6679	0	-0-
						7347	9							
*06	89490 X	49100	-0-	-40390	-0-	765	1	43429	3	Y	4460	4460	0	-0-
						4906	9							
*07	69905 X	39493	-0-	-30412	-0-	640	1	34520	3	Y	3939	3939	0	-0-
						4333	9							
*08	58249 X	32384	-0-	-25865	-0-	740	1	27999	3	Y	3314	3314	0	-0-
						3645	9							
*09	48780 X	30096	-0-	-18684	-0-	544	1	26497	3	Y	2777	2777	0	-0-
						3055	9							
*10	50406 X	28592	-0-	-21814	-0-	774	1	24893	3	Y	2659	2659	0	-0-
						2925	9							
*11	48780 X	23843	-0-	-24937	-0-	417	1	20577	3	Y	2590	2590	0	-0-
						2849	9							
*12	39308 X	21488	-0-	-17820	-0-	392	1	18665	3	Y	2210	2210	0	-0-
						2431	9							
01	32271 X	20027	-0-	-12244	-0-	423	1	17082	3	Y	2293	2293	0	-0-
						2522	9							

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 #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13211 - 16945			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	153977 X	46116	-0-	-107861	-0-	503	1	39216	3	Y	5815	5815 0	-0-
						6397	9						
*04	149010 X	36774	-0-	-112236	-0-	382	1	31298	3	Y	4631	4631 0	-0-
						5094	9						
*05	100812 X	31672	-0-	-69140	-0-	412	1	26992	3	Y	3880	3880 0	-0-
						4268	9						
*06	73950 X	27192	-0-	-46758	-0-	420	1	23815	3	Y	2688	2688 0	-0-
						2957	9						
*07	57598 X	23731	-0-	-33867	-0-	388	1	20920	3	Y	2203	2203 0	-0-
						2423	9						
*08	46066 X	19869	-0-	-26197	-0-	457	1	17276	3	Y	1942	1942 0	-0-
						2136	9						
*09	36630 X	17236	-0-	-19394	-0-	309	1	15031	3	Y	1724	1724 0	-0-
						1896	9						
*10	31868 X	10599	-0-	-21269	-0-	255	1	8193	3	Y	1955	1955 0	-0-
						2151	9						
*11	27000 X	14920	-0-	-12080	-0-	262	1	12951	3	Y	1552	1552 0	-0-
						1707	9						
*12	23622 X	16694	-0-	-6928	-0-	310	1	14777	3	Y	1461	1461 0	-0-
						1607	9						
01	19809 X	15654	-0-	-4155	-0-	339	1	13669	3	Y	1496	1496 0	-0-
						1646	9						

EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12736 - 20094			
*02	167068 X	167068	-0-	-0-	-0-	1527	1	155633	3	Y	8891	8847 0	190
						128	4	9780	9				
03	156329 X	156329	-0-	-0-	-0-	1415	1	145027	3	Y	8813	8893 0	110
						193	4	9694	9				
04	148290 X	128096	-0-	-20194	-0-	1048	1	118001	3	Y	8110	8075 0	145
						126	4	8921	9				
*05	122822 X	122822	-0-	-0-	-0-	1054	1	114098	3	Y	6880	6942 0	83
						102	4	7568	9				
*06	154273 X	154273	-0-	-0-	-0-	6271	1	141041	3	Y	5961	5932 0	112
						404	4	6557	9				
07	153233 X	138724	-0-	-14509	-0-	6937	1	126201	3	Y	4922	4948 0	86
						172	4	5414	9				
08	153233 X	81969	-0-	-71264	-0-	3982	1	74468	3	Y	3124	3155 0	55
						83	4	3436	9				
09	148290 X	75154	-0-	-73136	-0-	3722	1	67998	3	Y	3064	3069 0	50
						64	4	3370	9				
10	153233 X	64547	-0-	-88686	-0-	3073	1	58540	3	Y	2567	2568 0	49
						110	4	2824	9				
11	148290 X	46050	-0-	-102240	-0-	2432	1	41829	3	Y	1572	1587 0	34
						60	4	1729	9				
12	138725 X	67254	-0-	-71471	-0-	3444	1	61331	3	Y	2148	2145 0	37
						116	4	2363	9				
01	81995 X	63940	-0-	-18055	-0-	3640	1	57812	3	Y	2119	2116 0	40
						157	4	2331	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	294157	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13424	PERF.13427	- 18147		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	438463 X	146754	-0-	-291709	-0-	1509	1	125974	3	Y	17519	17519	0	-0-
						19271	9							
*04	224760 X	113060	-0-	-111700	-0-	1292	1	97055	3	Y	13375	13375	0	-0-
						14713	9							
*05	232252 X	96158	-0-	-136094	-0-	1327	1	82896	3	Y	10850	10850	0	-0-
						11935	9							
*06	224760 X	76278	-0-	-148482	-0-	1227	1	65463	3	Y	8716	8716	0	-0-
						9588	9							
*07	182218 X	67089	-0-	-115129	-0-	1346	1	57839	3	Y	7185	7185	0	-0-
						7904	9							
*08	146258 X	57173	-0-	-89085	-0-	1437	1	49200	3	Y	5942	5942	0	-0-
						6536	9							
*09	112650 X	48239	-0-	-64411	-0-	1290	1	41371	3	Y	5071	5071	0	-0-
						5578	9							
*10	96782 X	44084	-0-	-52698	-0-	1374	1	37762	3	Y	4498	4498	0	-0-
						4948	9							
*11	75510 X	39873	-0-	-35637	-0-	1309	1	34294	3	Y	3882	3882	0	-0-
						4270	9							
*12	66774 X	37048	-0-	-29726	-0-	1381	1	31569	3	Y	3725	3725	0	-0-
						4098	9							
01	56978 X	28139	-0-	-28839	-0-	1032	1	23931	3	Y	2887	2887	0	-0-
						3176	9							

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	294203	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13381	PERF.13426	- 19011		
*03	405487 X	148667	-0-	-256820	-0-	848	1	128593	3	Y	17478	17478	0	-0-
						19226	9							
*04	153030 X	119637	-0-	-33393	-0-	771	1	103423	3	Y	14039	14039	0	-0-
						15443	9							
*05	158131 X	105143	-0-	-52988	-0-	895	1	91059	3	Y	11990	11990	0	-0-
						13189	9							
*06	153030 X	86442	-0-	-66588	-0-	799	1	74580	3	Y	10057	10057	0	-0-
						11063	9							
*07	158131 X	80956	-0-	-77175	-0-	758	1	70561	3	Y	8761	8761	0	-0-
						9637	9							
*08	148490 X	73102	-0-	-75388	-0-	763	1	63969	3	Y	7609	7609	0	-0-
						8370	9							
*09	119190 X	63945	-0-	-55245	-0-	843	1	56208	3	Y	6267	6267	0	-0-
						6894	9							
*10	106082 X	57417	-0-	-48665	-0-	793	1	50595	3	Y	5481	5481	0	-0-
						6029	9							
*11	85710 X	50435	-0-	-35275	-0-	748	1	44376	3	Y	4828	4828	0	-0-
						5311	9							
*12	80569 X	46889	-0-	-33680	-0-	761	1	41047	3	Y	4619	4619	0	-0-
						5081	9							
01	72850 X	42006	-0-	-30844	-0-	710	1	36811	3	Y	4077	4077	0	-0-
						4485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 294309		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13462 - 18579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	226393 X	135904	-0-	-90489	-0-	779	1	118122	3	Y	15457	15457	0	-0-
						17003	9							
*04	219090 X	105938	-0-	-113152	-0-	686	1	92071	3	Y	11983	11983	0	-0-
						13181	9							
*05	226393 X	89291	-0-	-137102	-0-	763	1	77661	3	Y	9879	9879	0	-0-
						10867	9							
*06	219090 X	72903	-0-	-146187	-0-	676	1	63117	3	Y	8282	8282	0	-0-
						9110	9							
*07	168113 X	65013	-0-	-103100	-0-	607	1	56545	3	Y	7146	7146	0	-0-
						7861	9							
*08	135718 X	56341	-0-	-79377	-0-	586	1	49155	3	Y	6000	6000	0	-0-
						6600	9							
*09	105570 X	49293	-0-	-56277	-0-	646	1	43046	3	Y	5092	5092	0	-0-
						5601	9							
*10	90086 X	46297	-0-	-43789	-0-	633	1	40417	3	Y	4770	4770	0	-0-
						5247	9							
*11	72300 X	41462	-0-	-30838	-0-	612	1	36300	3	Y	4136	4136	0	-0-
						4550	9							
*12	64697 X	39168	-0-	-25529	-0-	633	1	34129	3	Y	4005	4005	0	-0-
						4406	9							
01	56141 X	33821	-0-	-22320	-0-	569	1	29514	3	Y	3398	3398	0	-0-
						3738	9							

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13438 - 18712				
*03	197408 X	127256	-0-	-70152	-0-	732	1	110896	3	Y	14207	14207	0	-0-
						15628	9							
*04	191040 X	98590	-0-	-92450	-0-	638	1	85631	3	Y	11201	11201	0	-0-
						12321	9							
*05	197408 X	84425	-0-	-112983	-0-	723	1	73590	3	Y	9193	9193	0	-0-
						10112	9							
*06	191040 X	68992	-0-	-122048	-0-	641	1	59849	3	Y	7729	7729	0	-0-
						8502	9							
*07	158906 X	63247	-0-	-95659	-0-	592	1	55119	3	Y	6851	6851	0	-0-
						7536	9							
*08	127100 X	53848	-0-	-73252	-0-	560	1	46961	3	Y	5752	5752	0	-0-
						6327	9							
*09	98220 X	46329	-0-	-51891	-0-	605	1	40348	3	Y	4887	4887	0	-0-
						5376	9							
*10	85188 X	44494	-0-	-40694	-0-	609	1	38874	3	Y	4555	4555	0	-0-
						5011	9							
*11	68430 X	37476	-0-	-30954	-0-	555	1	32930	3	Y	3628	3628	0	-0-
						3991	9							
*12	62930 X	34853	-0-	-28077	-0-	565	1	30448	3	Y	3491	3491	0	-0-
						3840	9							
01	53661 X	31772	-0-	-21889	-0-	537	1	27828	3	Y	3097	3097	0	-0-
						3407	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	294311	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13383	- 18309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	233647 X	148824	-0-	-84823	-0-	1542	1	128780	3	Y	16820	16820	0	-0-
						18502	9							
*04	226110 X	118881	-0-	-107229	-0-	1378	1	103551	3	Y	12684	12684	0	-0-
						13952	9							
*05	233647 X	103753	-0-	-129894	-0-	1447	1	90380	3	Y	10842	10842	0	-0-
						11926	9							
*06	226110 X	81959	-0-	-144151	-0-	1327	1	70802	3	Y	8936	8936	0	-0-
						9830	9							
*07	182621 X	73037	-0-	-109584	-0-	1470	1	63168	3	Y	7635	7635	0	-0-
						8399	9							
*08	148335 X	63765	-0-	-84570	-0-	1611	1	55182	3	Y	6338	6338	0	-0-
						6972	9							
*09	118440 X	55067	-0-	-63373	-0-	1487	1	47685	3	Y	5359	5359	0	-0-
						5895	9							
*10	104470 X	48797	-0-	-55673	-0-	1528	1	42016	3	Y	4775	4775	0	-0-
						5253	9							
*11	81180 X	42677	-0-	-38503	-0-	1399	1	36654	3	Y	4204	4204	0	-0-
						4624	9							
*12	72695 X	39096	-0-	-33599	-0-	1450	1	33165	3	Y	4074	4074	0	-0-
						4481	9							
01	63550 X	30922	-0-	-32628	-0-	1139	1	26420	3	Y	3057	3057	0	-0-
						3363	9							

DAVIS 01		WELL #:		16H	RRCID ->	294312	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212	- 16934	
*03	153202 X	49256	-0-	-103946	-0-	518	1	40402	3	Y	7578	7578	0	-0-
						8336	9							
*04	148260 X	35663	-0-	-112597	-0-	353	1	28912	3	Y	5816	5816	0	-0-
						6398	9							
*05	153202 X	34855	-0-	-118347	-0-	444	1	29134	3	Y	4797	4797	0	-0-
						5277	9							
*06	85710 X	28277	-0-	-57433	-0-	425	1	24094	3	Y	3416	3416	0	-0-
						3758	9							
*07	64759 X	25514	-0-	-39245	-0-	400	1	21586	3	Y	3207	3207	0	-0-
						3528	9							
*08	49228 X	20572	-0-	-28656	-0-	457	1	17295	3	Y	2564	2564	0	-0-
						2820	9							
*09	35520 X	18925	-0-	-16595	-0-	330	1	16078	3	Y	2288	2288	0	-0-
						2517	9							
*10	35061 X	19367	-0-	-15694	-0-	504	1	16210	3	Y	2412	2412	0	-0-
						2653	9							
*11	28020 X	18780	-0-	-9240	-0-	319	1	15762	3	Y	2454	2454	0	-0-
						2699	9							
*12	25358 X	19705	-0-	-5653	-0-	354	1	16836	3	Y	2286	2286	0	-0-
						2515	9							
01	20491 X	17550	-0-	-2941	-0-	367	1	14796	3	Y	2170	2170	0	-0-
						2387	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12813 - 18485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
*03	201150	X	174829	-0-	-26321	-0-	144113	3	30716	9	Y	27924	27924	0	-0-
*04	145170	X	141032	-0-	-4138	-0-	117204	3	23828	9	Y	21662	21662	0	-0-
*05	150009	X	108903	-0-	-41106	-0-	91047	3	17856	9	Y	16233	16233	0	-0-
*06	145170	X	79084	-0-	-66086	-0-	66068	3	13016	9	Y	11833	11833	0	-0-
07	150009	X	58241	-0-	-91768	-0-	48799	3	9442	9	Y	8584	8584	0	-0-
*08	150009	X	53622	-0-	-96387	-0-	45757	3	7865	9	Y	7150	7150	0	-0-
09	140700	X	39336	-0-	-101364	-0-	33441	3	5895	9	Y	5359	5359	0	-0-
10	107291	X	32560	-0-	-74731	-0-	27405	3	5155	9	Y	4686	4686	0	-0-
*11	78780	X	29373	-0-	-49407	-0-	1	1	25017	3	Y	3959	3959	0	-0-
12	58249	X	32430	-0-	-25819	-0-	4355	9							
01	53754	X	32583	-0-	-21171	-0-	28792	3	3638	9	Y	3307	3307	0	-0-
							29154	3	3429	9	Y	3117	3117	0	-0-

LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12319 - 19909					
*02	116760	X	1198	-0-	-115562	-0-	627	1	37	3	Y	479	490	0	10 1 15
03	129270	X	2119	-0-	-127151	-0-	7	4	527	9					
04	125100	X	2457	-0-	-122643	-0-	704	1	682	3	Y	663	663	0	15
*05	129270	X	19523	-0-	-109747	-0-	4	4	729	9					
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	671	1	956	3	Y	743	737	0	21
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	4	817	9					
08	19499	X	3641	-0-	-15858	-0-	1321	1	17189	3	Y	879	871	0	29
09	18870	X	4290	-0-	-14580	-0-	46	4	967	9					
10	19499	X	4790	-0-	-14709	-0-	385	1	3052	3	Y	717	725	0	21
11	4710	X	3300	-0-	-1410	-0-	9	4	789	9					
12	4867	X	2954	-0-	-1913	-0-	696	1	2628	3	Y	1403	1375	0	49
01	4805	X	1495	-0-	-3310	-0-	10	4	1543	9					
							634	1	2266	3	Y	661	683	0	27
							14	4	727	9					
							664	1	2808	3	Y	738	733	0	32
							6	4	812	9					
							868	1	2946	3	Y	879	872	0	39
							9	4	967	9					
							733	1	1829	3	Y	655	666	0	28
							17	4	721	9					
							702	1	1570	3	Y	614	612	0	30
							7	4	675	9					
							523	1	473	3	Y	437	442	0	25
							18	4	481	9					

IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12754 - 18461					
*03	178060	X	178060	-0-	-0-	-0-	147369	3	30691	9	Y	27901	27901	0	-0-
*04	146198	X	146198	-0-	-0-	-0-	122803	3	23395	9	Y	21268	21268	0	-0-
*05	139779	X	121589	-0-	-18190	-0-	104729	3	16860	9	Y	15327	15327	0	-0-
*06	135270	X	128718	-0-	-6552	-0-	115922	3	12796	9	Y	11633	11633	0	-0-
07	139779	X	105452	-0-	-34327	-0-	96577	3	8875	9	Y	8068	8068	0	-0-
*08	139779	X	111834	-0-	-27945	-0-	104592	3	7242	9	Y	6584	6584	0	-0-
09	135270	X	103649	-0-	-31621	-0-	98194	3	5455	9	Y	4959	4959	0	-0-
10	133579	X	95096	-0-	-38483	-0-	90354	3	4742	9	Y	4311	4311	0	-0-
*11	128430	X	62946	-0-	-65484	-0-	3	1	59489	3	Y	3140	3140	0	-0-
12	111972	X	29879	-0-	-82093	-0-	3454	9							
01	111972	X	29251	-0-	-82721	-0-	26660	3	3219	9	Y	2926	2926	0	-0-
							26191	3	3060	9	Y	2782	2782	0	-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		DELQ PR	173848	-0-	173848	173848	145025	3	28823	9	Y	26203	26203	0			-0-
*04		315630 X	141782	-0-	-173848	-0-	118295	3	23487	9	Y	21352	21352	0			-0-
*05		172732 X	106152	-0-	-66580	-0-	89613	3	16539	9	Y	15035	15035	0			-0-
*06		167160 X	76762	-0-	-90398	-0-	65125	3	11637	9	Y	10579	10579	0			-0-
07		172732 X	56096	-0-	-116636	-0-	47595	3	8501	9	Y	7728	7728	0			-0-
*08		171895 X	48983	-0-	-122912	-0-	41351	3	7632	9	Y	6938	6938	0			-0-
09		141510 X	35252	-0-	-106258	-0-	29847	3	5405	9	Y	4914	4914	0			-0-
10		104594 X	28410	-0-	-76184	-0-	23845	3	4565	9	Y	4150	4150	0			-0-
*11		76500 X	26871	-0-	-49629	-0-	1	1	22853	3	Y	3652	3652	0			-0-
							4017	9									
12		56110 X	28632	-0-	-27478	-0-	25475	3	3157	9	Y	2870	2870	0			-0-
01		49135 X	28325	-0-	-20810	-0-	25134	3	3191	9	Y	2901	2901	0			-0-

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022

08		4495 X	2650	-0-	-1845	-0-	367	1	1840	3	Y	349	358	0			16
							59	4	384	9							
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	647	1	3099	3	Y	608	596	0			28
							53	4	669	9							
10		4402 X	4280	-0-	-122	-0-	682	1	2837	3	Y	567	567	0			28
							137	4	624	9							
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	726	1	2627	3	Y	497	500	0			25
							103	4	547	9							
12		4619 X	3502	-0-	-1117	-0-	767	1	2137	3	Y	457	462	0			20
							95	4	503	9							
01		4619 X	3876	-0-	-743	-0-	614	1	2522	3	Y	541	530	0			31
							145	4	595	9							

 IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

*03		DELQ PR	193431	-0-	193431	193431	158386	3	35045	9	Y	31859	31859	0			-0-
*04		351468 X	158037	-0-	-193431	-0-	131411	3	26626	9	Y	24205	24205	0			-0-
*05		166625 X	127764	-0-	-38861	-0-	106469	3	21295	9	Y	19359	19359	0			-0-
*06		161250 X	92472	-0-	-68778	-0-	76831	3	15641	9	Y	14219	14219	0			-0-
07		166625 X	67087	-0-	-99538	-0-	55526	3	11561	9	Y	10510	10510	0			-0-
*08		166625 X	62095	-0-	-104530	-0-	51441	3	10654	9	Y	9685	9685	0			-0-
09		157710 X	48416	-0-	-109294	-0-	40550	3	7866	9	Y	7151	7151	0			-0-
10		125891 X	41125	-0-	-84766	-0-	34274	3	6851	9	Y	6228	6228	0			-0-
*11		92130 X	36775	-0-	-55355	-0-	1	1	30886	3	Y	5353	5353	0			-0-
							5888	9									
12		67084 X	42122	-0-	-24962	-0-	37246	3	4876	9	Y	4433	4433	0			-0-
01		62279 X	36479	-0-	-25800	-0-	32273	3	4206	9	Y	3824	3824	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 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
*02	40348 X	3240	-0-	-37108	-0-	553 1	1971 3	12 4	704 9	Y	640	646 0				8
03	44671 X	3335	-0-	-41336	-0-	626 1	1864 3	7 4	838 9	Y	762	760 0				10
04	43230 X	3326	-0-	-39904	-0-	596 1	1996 3	6 4	728 9	Y	662	663 0				9
*05	44671 X	2487	-0-	-42184	-0-	608 1	1401 3	5 4	473 9	Y	430	433 0				6
*06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	476 1	1923 3	10 4	683 9	Y	621	620 0				7
07	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	625 1	1861 3	12 4	761 9	Y	692	693 0				6
08	3441 X	2232	-0-	-1209	-0-	482 1	1304 3	11 4	435 9	Y	395	397 0				4
09	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	550 1	1904 3	3 4	570 9	Y	518	517 0				5
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	599 1	2591 3	22 4	886 9	Y	805	802 0				8
11	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	547 1	1766 3	5 4	811 9	Y	737	735 0				10
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	533 1	1937 3	26 4	831 9	Y	755	752 0				13
01	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	516 1	1723 3	43 4	985 9	Y	895	893 0				15

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839								
*02	33964 X	1154	-0-	-32810	-0-	211 1	764 3	5 4	174 9	Y	158	166 0				6
03	37603 X	898	-0-	-36705	-0-	232 1	482 3	6 4	178 9	Y	162	162 0				6
04	36390 X	953	-0-	-35437	-0-	221 1	575 3	4 4	153 9	Y	139	141 0				4
05	37603 X	24	-0-	-37579	-0-	17 1	1 4	6 9		Y	5	9 0				-0-
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	199 1	6 4	4 9		Y	4	4 0				-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	581 1	3458 3	18 4	78 9	Y	71	70 0				1
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	329 1	574 3	9 4	134 9	Y	122	121 0				2
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	250 1	899 3	5 4	118 9	Y	107	108 0				1
10	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	199 1	892 3	3 4	161 9	Y	146	146 0				1
11	3870 X	1467	-0-	-2403	-0-	180 1	796 3	3 4	488 9	Y	444	441 0				4
12	3999 X	1022	-0-	-2977	-0-	184 1	704 3	2 4	132 9	Y	120	123 0				1
01	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	174 1	668 3	13 4	312 9	Y	284	282 0				3

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 B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6789 X	4716	-0-	-2073	-0-	707	1	3096	3	Y	727	727	0		33
						113	4	800	9						
09	6570 X	4221	-0-	-2349	-0-	685	1	2740	3	Y	672	674	0		31
						57	4	739	9						
10	4464 X	4122	-0-	-342	-0-	701	1	2677	3	Y	548	552	0		27
						141	4	603	9						
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	973	1	2681	3	Y	589	586	0		30
						139	4	648	9						
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1126	1	4043	3	Y	617	620	0		27
						139	4	679	9						
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	735	1	3287	3	Y	620	611	0		36
						174	4	682	9						

LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158

*O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44296 X	2576	-0-	-41720	-0-	883	1	1364	3	Y	290	288	0	6 1	9
						10	4	319	9						
03	49042 X	3254	-0-	-45788	-0-	938	1	1928	3	Y	348	349	0		8
						5	4	383	9						
04	47460 X	2124	-0-	-45336	-0-	797	1	960	3	Y	320	319	0		9
						15	4	352	9						
*05	49042 X	2492	-0-	-46550	-0-	822	1	1246	3	Y	367	364	0		12
						20	4	404	9						
*06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	860	1	1351	3	Y	415	415	0		12
						8	4	457	9						
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	820	1	1186	3	Y	374	373	0		13
						11	4	411	9						
08	3255 X	2140	-0-	-1115	-0-	796	1	969	3	Y	326	326	0		13
						16	4	359	9						
09	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	751	1	1268	3	Y	358	356	0		15
						6	4	394	9						
10	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	784	1	1203	3	Y	367	366	0		16
						7	4	404	9						
11	2730 X	1993	-0-	-737	-0-	744	1	951	3	Y	256	261	0		11
						16	4	282	9						
12	2511 X	2152	-0-	-359	-0-	733	1	996	3	Y	379	372	0		18
						6	4	417	9						
01	2511 X	1012	-0-	-1499	-0-	387	1	444	3	Y	152	161	0		9
						14	4	167	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
LUNA UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 294359		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		141680 X	-0-	-0-	-141680	-0-					Y	-0-					-0-
03		156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					Y	-0-					-0-
04		151800 X	-0-	-0-	-151800	-0-					Y	-0-					-0-
05		156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					Y	-0-					-0-
*06		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	1095	1	12767	3	Y	2163	2119	0			44
							52	4	2379	9							
07		20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	1513	1	16391	3	Y	2225	2238	0			31
							39	4	2448	9							
08		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1190	1	13265	3	Y	1876	1870	0			37
							31	4	2064	9							
09		13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	1055	1	10193	3	Y	1706	1709	0			34
							24	4	1877	9							
10		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	1117	1	10434	3	Y	1808	1796	0			46
							30	4	1989	9							
11		13020 X	11824	-0-	-1196	-0-	999	1	9006	3	Y	1627	1627	0			46
							29	4	1790	9							
12		13454 X	11655	-0-	-1799	-0-	1007	1	8972	3	Y	1503	1517	0			32
							23	4	1653	9							
01		13454 X	11159	-0-	-2295	-0-	914	1	8535	3	Y	1525	1511	0			46
							32	4	1678	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 8H		RRCID -> 294360		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100									
*02		72520 X	12703	-0-	-59817	-0-	1042	1	8710	3	Y	2661	2639	0			33
							24	4	2927	9							
03		80290 X	13048	-0-	-67242	-0-	1049	1	9273	3	Y	2465	2466	0			32
							14	4	2712	9							
04		77700 X	11225	-0-	-66475	-0-	987	1	8093	3	Y	1939	1946	0			25
							12	4	2133	9							
*05		80290 X	11494	-0-	-68796	-0-	1086	1	8265	3	Y	1937	1934	0			28
							12	4	2131	9							
*06		13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	1057	1	8077	3	Y	3831	3817	0			42
							30	4	4214	9							
07		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	998	1	7611	3	Y	2263	2284	0			21
							21	4	2489	9							
08		13051 X	11060	-0-	-1991	-0-	934	1	7675	3	Y	2207	2208	0			20
							23	4	2428	9							
09		15300 X	9940	-0-	-5360	-0-	806	1	6882	3	Y	2043	2042	0			21
							5	4	2247	9							
10		13950 X	11990	-0-	-1960	-0-	909	1	8541	3	Y	2277	2275	0			23
							35	4	2505	9							
11		13380 X	4278	-0-	-9102	-0-	559	1	2140	3	Y	1431	1435	0			19
							5	4	1574	9							
12		11129 X	3669	-0-	-7460	-0-	518	1	1650	3	Y	1342	1338	0			23
							25	4	1476	9							
01		11997 X	2169	-0-	-9828	-0-	350	1	1051	3	Y	672	684	0			11
							29	4	739	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
CHILDREN'S-WESTON UNIT													WELL #: 504H		RRCID -> 294362		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 11996		PERF.12530 - 19286	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39368 X	2893	-0-	-36475	-0-	543	1	1885	3	Y	412	423	0			5						
						12	4	453	9													
03	43586 X	4563	-0-	-39023	-0-	692	1	3179	3	Y	622	619	0			8						
						8	4	684	9													
04	42180 X	3284	-0-	-38896	-0-	603	1	2171	3	Y	457	459	0			6						
						7	4	503	9													
*05	43586 X	3018	-0-	-40568	-0-	635	1	1947	3	Y	392	392	0			6						
						5	4	431	9													
*06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	479	1	2040	3	Y	382	384	0			4						
						11	4	420	9													
07	4557 X	695	-0-	-3862	-0-	472	1	10	3	Y	186	188	0			2						
						8	4	205	9													
08	4557 X	3109	-0-	-1448	-0-	401	1	2514	3	Y	167	167	0			2						
						10	4	184	9													
09	3420 X	1343	-0-	-2077	-0-	84	1	1175	3	Y	75	76	0			1						
						1	4	83	9													
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	684	1	4273	3	Y	730	724	0			7						
						26	4	803	9													
11	3000 X	1542	-0-	-1458	-0-	501	1	894	3	Y	130	135	0			2						
						4	4	143	9													
12	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	558	1	2401	3	Y	94	94	0			2						
						28	4	103	9													
01	5797 X	3170	-0-	-2627	-0-	536	1	2071	3	Y	471	465	0			8						
						45	4	518	9													

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													WELL #: 5H		RRCID -> 294370		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12304 - 19043	
08	4588 X	3877	-0-	-711	-0-	586	1	2518	3	Y	617	618	0			28						
						94	4	679	9													
09	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	557	1	2540	3	Y	622	621	0			29						
						46	4	684	9													
10	4247 X	3608	-0-	-639	-0-	570	1	2295	3	Y	571	572	0			28						
						115	4	628	9													
11	3990 X	3595	-0-	-395	-0-	732	1	2146	3	Y	557	557	0			28						
						104	4	613	9													
12	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	747	1	2279	3	Y	513	519	0			22						
						93	4	564	9													
01	3968 X	1246	-0-	-2722	-0-	214	1	960	3	Y	20	41	0			1						
						50	4	22	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294382		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521						
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
*05	78213 X	3927	-0-	-74286	-0-	677 1	2469 3	Y	697	687 0				22
						14 4	767 9							
*06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	593 1	1910 3	Y	440	453 0				9
						19 4	484 9							
07	4123 X	1370	-0-	-2753	-0-	523 1	283 3	Y	503	505 0				7
						11 4	553 9							
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	675 1	2836 3	Y	656	650 0				13
						16 4	722 9							
09	3810 X	1469	-0-	-2341	-0-	528 1	370 3	Y	509	512 0				10
						11 4	560 9							
10	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	647 1	2124 3	Y	494	492 0				12
						16 4	543 9							
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	781 1	3039 3	Y	897	884 0				25
						20 4	987 9							
12	4247 X	4121	-0-	-126	-0-	865 1	2315 3	Y	839	846 0				18
						18 4	923 9							
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	825 1	3757 3	Y	911	902 0				27
						26 4	1002 9							

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542						
*02	43652 X	11248	-0-	-32404	-0-	1071 1	9409 3	Y	671	602 0	66 1			15
						30 4	738 9							
03	48329 X	2261	-0-	-46068	-0-	554 1	1096 3	Y	542	544 0				13
						15 4	596 9							
04	46770 X	2093	-0-	-44677	-0-	647 1	926 3	Y	462	462 0				13
						12 4	508 9							
*05	48329 X	2858	-0-	-45471	-0-	675 1	1849 3	Y	291	295 0				9
						14 4	320 9							
*06	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	893 1	5736 3	Y	1445	1425 0				29
						34 4	1590 9							
07	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	939 1	8526 3	Y	695	714 0				10
						24 4	765 9							
08	2883 X	135	-0-	-2748	-0-	30 1	67 3	Y	34	43 0				1
						1 4	37 9							
09	9540 X	4926	-0-	-4614	-0-	775 1	3166 3	Y	881	864 0				18
						16 4	969 9							
10	10354 X	5158	-0-	-5196	-0-	690 1	2530 3	Y	1746	1720 0				44
						17 4	1921 9							
11	9930 X	4745	-0-	-5185	-0-	701 1	2474 3	Y	1411	1415 0				40
						18 4	1552 9							
12	10261 X	3939	-0-	-6322	-0-	722 1	2369 3	Y	757	781 0				16
						15 4	833 9							
01	5146 X	2602	-0-	-2544	-0-	500 1	1446 3	Y	583	581 0				18
						15 4	641 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39984 X	2313	-0-	-37671	-0-	549	1	1018	3	Y	664	596	0	66	1	15
						16	4	730	9							
03	44268 X	3221	-0-	-41047	-0-	702	1	1768	3	Y	665	665	0			15
						19	4	732	9							
04	42840 X	3189	-0-	-39651	-0-	716	1	1948	3	Y	465	467	0			13
						13	4	512	9							
*05	44268 X	6223	-0-	-38045	-0-	978	1	4507	3	Y	652	645	0			20
						21	4	717	9							
*06	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	885	1	5460	3	Y	553	562	0			11
						33	4	608	9							
07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	775	1	6947	3	Y	56	66	0			1
						19	4	62	9							
08	6262 X	2516	-0-	-3746	-0-	523	1	1601	3	Y	345	339	0			7
						12	4	380	9							
09	6060 X	5292	-0-	-768	-0-	808	1	3798	3	Y	608	603	0			12
						17	4	669	9							
10	6262 X	3655	-0-	-2607	-0-	745	1	2292	3	Y	545	543	0			14
						18	4	600	9							
11	6060 X	5248	-0-	-812	-0-	802	1	2934	3	Y	1355	1331	0			38
						21	4	1491	9							
12	6262 X	4318	-0-	-1944	-0-	798	1	2901	3	Y	547	573	0			12
						17	4	602	9							
01	5456 X	3069	-0-	-2387	-0-	554	1	2104	3	Y	358	359	0			11
						17	4	394	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849

*02	0 W	2936	-0-	2936	980379	815	1	1311	3	Y	727	709	0	15	1	22
						10	4	800	9							
03	0 W	3956	-0-	3956	984335	945	1	1982	3	Y	931	932	0			21
						5	4	1024	9							
04	0 W	3327	-0-	3327	987662	852	1	1524	3	Y	850	847	0			24
						16	4	935	9							
*05	0 W	3151	-0-	3151	990813	884	1	1314	3	Y	847	843	0			28
						21	4	932	9							
*06	994603 X	3790	-0-	-990813	-0-	877	1	1937	3	Y	878	880	0			26
						10	4	966	9							
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	827	1	1542	3	Y	951	944	0			33
						11	4	1046	9							
08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	922	1	3448	3	Y	915	911	0			37
						20	4	1007	9							
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	811	1	3059	3	Y	845	845	0			37
						7	4	930	9							
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	752	1	3072	3	Y	724	729	0			32
						8	4	796	9							
11	5220 X	3263	-0-	-1957	-0-	540	1	2285	3	Y	386	402	0			16
						13	4	425	9							
12	5394 X	4634	-0-	-760	-0-	827	1	3055	3	Y	675	658	0			33
						9	4	743	9							
01	5394 X	3102	-0-	-2292	-0-	749	1	1916	3	Y	373	385	0			21
						27	4	410	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	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	11231	-0-	11231	2416720	1335	1 8352	3 3	Y	1388	1383	0 29	1 1	42
						17	4 1527	9 9						
03	0 W	14723	-0-	14723	2431443	1334	1 11743	3 3	Y	1487	1496	0 0		33
						10	4 1636	9 9						
04	0 W	11434	-0-	11434	2442877	1154	1 8915	3 3	Y	1220	1218	0 0		35
						23	4 1342	9 9						
*05	0 W	11181	-0-	11181	2454058	1162	1 9014	3 3	Y	882	888	0 0		29
						35	4 970	9 9						
*06	2467198 X	13140	-0-	-2454058	-0-	1163	1 10672	3 3	Y	1160	1155	0 0		34
						29	4 1276	9 9						
07	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	1073	1 9870	3 3	Y	1672	1648	0 0		58
						18	4 1839	9 9						
08	14725 X	12132	-0-	-2593	-0-	1038	1 9441	3 3	Y	1481	1479	0 0		60
						24	4 1629	9 9						
09	15120 X	12491	-0-	-2629	-0-	959	1 9551	3 3	Y	1792	1775	0 0		77
						10	4 1971	9 9						
10	13609 X	13117	-0-	-492	-0-	1002	1 9664	3 3	Y	2216	2195	0 0		98
						13	4 2438	9 9						
11	13140 X	10336	-0-	-2804	-0-	911	1 7565	3 3	Y	1666	1693	0 0		71
						27	4 1833	9 9						
12	12896 X	8605	-0-	-4291	-0-	834	1 6144	3 3	Y	1468	1468	0 0		71
						12	4 1615	9 9						
01	13113 X	10726	-0-	-2387	-0-	947	1 8241	3 3	Y	1364	1357	0 0		78
						38	4 1500	9 9						

MAY UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 294410		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12293 - 18725				
*02	0 W	3750	-0-	3750	2150052	674	1 2242	3 3	Y	751	796	0 17	1 1	23
						8	4 826	9 9						
03	0 W	6712	-0-	6712	2156764	873	1 4682	3 3	Y	1046	1046	0 0		23
						6	4 1151	9 9						
04	0 W	6717	-0-	6717	2163481	828	1 4505	3 3	Y	1244	1232	0 0		35
						16	4 1368	9 9						
*05	0 W	6671	-0-	6671	2170152	875	1 4270	3 3	Y	1365	1355	0 0		45
						24	4 1502	9 9						
*06	2179676 X	9524	-0-	-2170152	-0-	1274	1 6371	3 3	Y	1689	1684	0 0		50
						21	4 1858	9 9						
07	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	1638	1 13801	3 3	Y	2764	2717	0 0		97
						27	4 3040	9 9						
08	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1256	1 10852	3 3	Y	1853	1875	0 0		75
						29	4 2038	9 9						
09	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1004	1 8502	3 3	Y	1624	1629	0 0		70
						10	4 1786	9 9						
10	13826 X	10586	-0-	-3240	-0-	949	1 8015	3 3	Y	1464	1469	0 0		65
						12	4 1610	9 9						
11	13380 X	7793	-0-	-5587	-0-	790	1 5708	3 3	Y	1157	1173	0 0		49
						22	4 1273	9 9						
12	13826 X	7875	-0-	-5951	-0-	793	1 5750	3 3	Y	1201	1192	0 0		58
						11	4 1321	9 9						
01	13826 X	7238	-0-	-6588	-0-	659	1 5417	3 3	Y	1033	1032	0 0		59
						26	4 1136	9 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 #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	8663	-0-	8663	924353	636	1	6878	3	Y	1031	1018	0		13
						15	4	1134	9						
03	0 W	9742	-0-	9742	934095	779	1	7951	3	Y	910	911	0		12
						11	4	1001	9						
04	0 W	2501	-0-	2501	936596	366	1	2121	3	Y	9	21	0		-0-
						4	4	10	9						
*05	0 W	2919	-0-	2919	939515	448	1	2445	3	Y	20	20	0		-0-
						4	4	22	9						
*06	942262 X	2747	-0-	-939515	-0-	423	1	2284	3	Y	27	27	0		-0-
						10	4	30	9						
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	537	1	2592	3	Y	39	39	0		-0-
						11	4	43	9						
08	9734 X	291	-0-	-9443	-0-	176	1	5	3	Y	96	95	0		1
						4	4	106	9						
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	3193 X	355	-0-	-2838	-0-	270	1	10	4	Y	68	67	0		1
						75	9								
11	3090 X	320	-0-	-2770	-0-	270	1	2	4	Y	44	44	0		1
						48	9								
12	3193 X	393	-0-	-2800	-0-	262	1	13	4	Y	107	106	0		2
						118	9								
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	236	1	977	3	Y	121	121	0		2
						20	4	133	9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561															
*02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	745	1	4193	3	Y	1352	1383	0		17
						17	4	1487	9						
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	780	1	3847	3	Y	1584	1581	0		20
						10	4	1742	9						
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	786	1	4761	3	Y	3226	3204	0		42
						9	4	3549	9						
*05	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	750	1	3117	3	Y	4028	4011	0		59
						7	4	4431	9						
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	350	1	2562	3	Y	-0-	59	0		-0-
						10	4								
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	606	1	552	3	Y	552	547	0		5
						11	4	607	9						
08	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	626	1	3242	3	Y	1410	1402	0		13
						15	4	1551	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	591	1	1513	3	Y	444	440	0		4
						21	4	488	9						
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	882	1	4053	3	Y	790	783	0		11
						9	4	869	9						
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	759	1	3514	3	Y	582	583	0		10
						37	4	640	9						
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	514	1	1867	3	Y	742	739	0		13
						43	4	816	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
IVAS SMITH 02		WELL #:		05H	RRCID ->	294445	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12791	- 18435				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03		209890 X	182076	-0-	-27814	-0-	151096	3	30980	9	Y	28164	28164	0		-0-
*04		166707 X	166707	-0-	-0-	-0-	138622	3	28085	9	Y	25532	25532	0		-0-
*05		171926 X	130204	-0-	-41722	-0-	108895	3	21309	9	Y	19372	19372	0		-0-
*06		166380 X	94967	-0-	-71413	-0-	79583	3	15384	9	Y	13985	13985	0		-0-
07		171926 X	73731	-0-	-98195	-0-	61561	3	12170	9	Y	11064	11064	0		-0-
*08		171926 X	65846	-0-	-106080	-0-	54923	3	10923	9	Y	9930	9930	0		-0-
09		166380 X	49822	-0-	-116558	-0-	42110	3	7712	9	Y	7011	7011	0		-0-
*10		128278 X	40392	-0-	-87886	-0-	34093	3	6299	9	Y	5726	5726	0		-0-
*11		94620 X	37141	-0-	-57479	-0-	1	1	31770	3	Y	4882	4882	0		-0-
							5370	9								
12		73718 X	41197	-0-	-32521	-0-	36731	3	4466	9	Y	4060	4060	0		-0-
01		66061 X	38330	-0-	-27731	-0-	34077	3	4253	9	Y	3866	3866	0		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	294460	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11729	PERF.12108	- 18541				
*02		44800 X	6949	-0-	-37851	-0-	854	1	5124	3	Y	865	871	0		11
							19	4	952	9						
03		49600 X	7770	-0-	-41830	-0-	981	1	5800	3	Y	888	888	0		11
							12	4	977	9						
04		48000 X	3271	-0-	-44729	-0-	590	1	2145	3	Y	482	487	0		6
							6	4	530	9						
*05		49600 X	1671	-0-	-47929	-0-	436	1	868	3	Y	331	332	0		5
							3	4	364	9						
*06		858 X	858	-0-	-0-	-0-	225	1	504	3	Y	114	118	0		1
							4	4	125	9						
07		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	549	1	538	3	Y	333	331	0		3
							10	4	366	9						
08		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	362	1	1312	3	Y	141	143	0		1
							9	4	155	9						
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	741	1	4693	3	Y	870	861	0		9
							28	4	957	9						
11		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	807	1	3805	3	Y	962	958	0		13
							8	4	1058	9						
12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605	1	2398	3	Y	713	714	0		12
							30	4	784	9						
01		6417 X	1624	-0-	-4793	-0-	356	1	842	3	Y	360	366	0		6
							30	4	396	9						

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		7H	RRCID ->	294461	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12052	- 19779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	3433	-0-	3433	1573687	337 1	2540 3	Y	498	509 0			6
						8 4	548 9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1573687			Y	-0-	6 0			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1573687			Y	-0-				-0-
*05	0 W	853	-0-	853	1574540	84 1	582 3	Y	169	167 0			2
						1 4	186 9						
*06	1574688 X	148	-0-	-1574540	-0-	21 1	98 3	Y	26	28 0			-0-
						29 9							
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	701 1	5759 3	Y	1037	1027 0			10
						15 4	1141 9						
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	360 1	1770 3	Y	597	602 0			5
						9 4	657 9						
09	840 X	235	-0-	-605	-0-	59 1	38 3	Y	125	129 0			1
						138 9							
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	822 1	5680 3	Y	1426	1413 0			14
						31 4	1569 9						
11	7380 X	6137	-0-	-1243	-0-	859 1	4200 3	Y	972	973 0			13
						9 4	1069 9						
12	7626 X	6311	-0-	-1315	-0-	839 1	4287 3	Y	1039	1035 0			17
						42 4	1143 9						
01	8091 X	3976	-0-	-4115	-0-	527 1	2304 3	Y	1001	1001 0			17
						44 4	1101 9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	294463	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL DEPTH	11751	PERF.12087	- 20139
*02	0 W	10686	-0-	10686	1801322	1091 1	8413 3	Y	1052	1065 0		13
						25 4	1157 9					
03	0 W	11646	-0-	11646	1812968	1175 1	9082 3	Y	1249	1246 0		16
						15 4	1374 9					
04	0 W	11547	-0-	11547	1824515	1131 1	9194 3	Y	1099	1101 0		14
						13 4	1209 9					
*05	0 W	10345	-0-	10345	1834860	1112 1	8122 3	Y	999	998 0		15
						12 4	1099 9					
*06	0 W	3077	-0-	3077	1837937	330 1	1831 3	Y	825	831 0		9
						8 4	908 9					
07	0 W	5486	-0-	5486	1843423	740 1	3999 3	Y	665	668 0		6
						15 4	732 9					
08	0 W	9818	-0-	9818	1853241	1099 1	8068 3	Y	567	568 0		5
						27 4	624 9					
09	0 W	10324	-0-	10324	1863565	1056 1	8185 3	Y	978	973 0		10
						7 4	1076 9					
*10	1874825 X	11260	-0-	-1863565	-0-	1036 1	8130 3	Y	1868	1859 0		19
						39 4	2055 9					
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	966 1	6753 3	Y	1606	1603 0		22
						11 4	1767 9					
12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	947 1	7395 3	Y	1579	1574 0		27
						47 4	1737 9					
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	445 1	3065 3	Y	636	652 0		11
						37 4	700 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MORGAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294512		COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	6797	-0-	6797	1262860	751 1	5225 3	21 4	800 9	Y	727	650 0	72 1	17	
03	0 W	6245	-0-	6245	1269105	776 1	4719 3	21 4	729 9	Y	663	665 0		15	
04	0 W	5152	-0-	5152	1274257	699 1	3912 3	13 4	528 9	Y	480	482 0		13	
*05	0 W	7316	-0-	7316	1281573	909 1	5621 3	20 4	766 9	Y	696	687 0		22	
*06	1289116 X	7543	-0-	-1281573	-0-	833 1	5952 3	33 4	725 9	Y	659	668 0		13	
07	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	876 1	6358 3	21 4	738 9	Y	671	675 0		9	
08	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	866 1	6592 3	22 4	757 9	Y	688	683 0		14	
09	8670 X	6983	-0-	-1687	-0-	819 1	5348 3	18 4	798 9	Y	725	725 0		14	
10	8060 X	3384	-0-	-4676	-0-	814 1	2218 3	20 4	332 9	Y	302	308 0		8	
11	7980 X	340	-0-	-7640	-0-	306 1	1 3	7 4	26 9	Y	24	31 0		1	
12	8246 X	6743	-0-	-1503	-0-	912 1	5128 3	20 4	683 9	Y	621	609 0		13	
01	8246 X	5068	-0-	-3178	-0-	681 1	3804 3	22 4	561 9	Y	510	508 0		15	

MORGAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294513		COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138					
*02	0 W	7935	-0-	7935	1583716	802 1	6123 3	23 4	987 9	Y	897	803 0	88 1	20
03	0 W	5908	-0-	5908	1589624	754 1	4383 3	20 4	751 9	Y	683	687 0		16
04	0 W	6575	-0-	6575	1596199	751 1	5072 3	14 4	738 9	Y	671	669 0		18
*05	0 W	6628	-0-	6628	1602827	796 1	5038 3	18 4	776 9	Y	705	701 0		22
*06	1610220 X	7393	-0-	-1602827	-0-	820 1	5673 3	32 4	868 9	Y	789	795 0		16
07	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	906 1	6910 3	22 4	911 9	Y	828	832 0		12
08	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	874 1	6745 3	22 4	937 9	Y	852	847 0		17
09	8580 X	7848	-0-	-732	-0-	856 1	6013 3	19 4	960 9	Y	873	873 0		17
10	8804 X	7695	-0-	-1109	-0-	839 1	5896 3	22 4	938 9	Y	853	848 0		22
11	8460 X	5830	-0-	-2630	-0-	713 1	4410 3	19 4	688 9	Y	625	629 0		18
12	8742 X	5602	-0-	-3140	-0-	740 1	4110 3	16 4	736 9	Y	669	673 0		14
01	8587 X	6062	-0-	-2525	-0-	746 1	4462 3	25 4	829 9	Y	754	745 0		23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	4766	-0-	4766	1447703	586	1 3571	3 3	Y	541	545	0		22
						14	4 595	9 9						
03	0 W	4670	-0-	4670	1452373	537	1 3724	3 3	Y	359	368	0		13
						14	4 395	9 9						
04	0 W	4878	-0-	4878	1457251	530	1 3879	3 3	Y	417	418	0		12
						10	4 459	9 9						
*05	0 W	3284	-0-	3284	1460535	387	1 2731	3 3	Y	138	145	0		5
						14	4 152	9 9						
*06	1463366 X	2831	-0-	-1460535	-0-	274	1 2379	3 3	Y	150	151	0		4
						13	4 165	9 9						
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	281	1 2817	3 3	Y	209	211	0		2
						9	4 230	9 9						
08	5053 X	3542	-0-	-1511	-0-	305	1 2933	3 3	Y	268	267	0		3
						9	4 295	9 9						
09	4890 X	4586	-0-	-304	-0-	589	1 3570	3 3	Y	376	376	0		3
						13	4 414	9 9						
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1 4119	3 3	Y	638	637	0		4
						9	4 702	9 9						
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	618	1 4081	3 3	Y	707	705	0		6
						13	4 778	9 9						
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	625	1 3971	3 3	Y	478	480	0		4
						8	4 526	9 9						
01	5456 X	3992	-0-	-1464	-0-	590	1 2930	3 3	Y	388	387	0		5
						45	4 427	9 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	761	1 2635	3 3	Y	794	797	0		36
						122	4 873	9 9						
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	734	1 2417	3 3	Y	767	767	0		36
						61	4 844	9 9						
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	774	1 2171	3 3	Y	754	753	0		37
						156	4 829	9 9						
11	4260 X	3884	-0-	-376	-0-	988	1 1963	3 3	Y	720	721	0		36
						141	4 792	9 9						
12	4402 X	3840	-0-	-562	-0-	1004	1 2010	3 3	Y	638	646	0		28
						124	4 702	9 9						
01	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	733	1 1932	3 3	Y	638	629	0		37
						173	4 702	9 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	915	1 6142	3 3	Y	798	805	0		36
						146	4 878	9 9						
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	699	1 2878	3 3	Y	730	732	0		34
						58	4 803	9 9						
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1 2669	3 3	Y	820	813	0		41
						162	4 902	9 9						
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	953	1 2370	3 3	Y	846	844	0		43
						136	4 931	9 9						
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1029	1 3057	3 3	Y	783	792	0		34
						127	4 861	9 9						
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	814	1 3134	3 3	Y	794	782	0		46
						192	4 873	9 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC RIDLEY FARMS 01		//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	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE	
		WELL #: 08H		RRCID ->	294558	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13396	PERF.13483	-	18846		
*03	DELQ PR	136739	-0-	136739	136739	785	1	119048	3	Y	15369	15369	0	-0-
						16906	9							
*04	234200 X	97461	-0-	-136739	-0-	632	1	84752	3	Y	10979	10979	0	-0-
						12077	9							
*05	196199 X	84880	-0-	-111319	-0-	730	1	74227	3	Y	9021	9021	0	-0-
						9923	9							
*06	189870 X	59266	-0-	-130604	-0-	552	1	51533	3	Y	6528	6528	0	-0-
						7181	9							
*07	167741 X	55745	-0-	-111996	-0-	523	1	48706	3	Y	5924	5924	0	-0-
						6516	9							
*08	136555 X	70089	-0-	-66466	-0-	735	1	61659	3	Y	6995	6995	0	-0-
						7695	9							
*09	97170 X	59742	-0-	-37428	-0-	791	1	52740	3	Y	5646	5646	0	-0-
						6211	9							
*10	85653 X	56057	-0-	-29596	-0-	775	1	49478	3	Y	5276	5276	0	-0-
						5804	9							
*11	67620 X	50609	-0-	-17011	-0-	755	1	44741	3	Y	4648	4648	0	-0-
						5113	9							
*12	69874 X	48082	-0-	-21792	-0-	785	1	42321	3	Y	4524	4524	0	-0-
						4976	9							
01	69874 X	44238	-0-	-25636	-0-	752	1	39025	3	Y	4055	4055	0	-0-
						4461	9							

JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID ->	294567	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13658	-	20721		
*04	SHUT IN	103484	-0-	103484	103484	88942	3	14542	9	Y	13220	13220	0	-0-
*05	SHUT IN	136656	-0-	136656	240140	117134	3	19522	9	Y	17747	17747	0	-0-
*06	SHUT IN	142062	-0-	142062	382202	121556	3	20506	9	Y	18642	18642	0	-0-
*07	517473 X	135271	-0-	-382202	-0-	118242	3	17029	9	Y	15481	15481	0	-0-
*08	160115 X	115949	-0-	-44166	-0-	101879	3	14070	9	Y	12791	12791	0	-0-
*09	154950 X	94784	-0-	-60166	-0-	83621	3	11163	9	Y	10148	10148	0	-0-
*10	145111 X	86816	-0-	-58295	-0-	76847	3	9969	9	Y	9063	9063	0	-0-
*11	140430 X	75868	-0-	-64562	-0-	67301	3	8567	9	Y	7788	7788	0	-0-
12	134571 X	69206	-0-	-65365	-0-	61354	3	7852	9	Y	7138	7138	0	-0-
01	115475 X	60577	-0-	-54898	-0-	54053	3	6524	9	Y	5931	5931	0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13160	-	16747		
*03	149947 X	47688	-0-	-102259	-0-	494	1	38478	3	Y	7924	7924	0	-0-
						8716	9							
*04	145110 X	36551	-0-	-108559	-0-	360	1	29519	3	Y	6065	6065	0	-0-
						6672	9							
*05	149947 X	33009	-0-	-116938	-0-	417	1	27334	3	Y	4780	4780	0	-0-
						5258	9							
*06	145110 X	23208	-0-	-121902	-0-	341	1	19339	3	Y	3207	3207	0	-0-
						3528	9							
*07	63953 X	21160	-0-	-42793	-0-	328	1	17691	3	Y	2855	2855	0	-0-
						3141	9							
*08	47368 X	19135	-0-	-28233	-0-	428	1	16171	3	Y	2305	2305	0	-0-
						2536	9							
*09	36390 X	16504	-0-	-19886	-0-	281	1	13694	3	Y	2299	2299	0	-0-
						2529	9							
*10	33201 X	15462	-0-	-17739	-0-	384	1	12361	3	Y	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
*11	22980 X	16789	-0-	-6191	-0-	285	1	14061	3	Y	2221	2221	0	-0-
						2443	9							
*12	21018 X	14844	-0-	-6174	-0-	262	1	12464	3	Y	1925	1925	0	-0-
						2118	9							
01	19065 X	14164	-0-	-4901	-0-	288	1	11607	3	Y	2063	2063	0	-0-
						2269	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DULLYE 01		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867												
*03	243195 X	159310	-0-	-83885	-0-	1646 20213	1 9	137451 3	Y	18375	18375 0	-0-
*04	235350 X	121951	-0-	-113399	-0-	1402 15249	1 9	105300 3	Y	13863	13863 0	-0-
*05	243195 X	105093	-0-	-138102	-0-	1457 12612	1 9	91024 3	Y	11465	11465 0	-0-
*06	235350 X	82322	-0-	-153028	-0-	1327 10177	1 9	70818 3	Y	9252	9252 0	-0-
*07	200136 X	72110	-0-	-128026	-0-	1451 8278	1 9	62381 3	Y	7525	7525 0	-0-
*08	158782 X	61019	-0-	-97763	-0-	1540 6733	1 9	52746 3	Y	6121	6121 0	-0-
*09	121500 X	52243	-0-	-69257	-0-	1404 5803	1 9	45036 3	Y	5275	5275 0	-0-
*10	105803 X	46404	-0-	-59399	-0-	1447 5166	1 9	39791 3	Y	4696	4696 0	-0-
*11	81510 X	41829	-0-	-39681	-0-	1368 4639	1 9	35822 3	Y	4217	4217 0	-0-
*12	71765 X	39643	-0-	-32122	-0-	1474 4459	1 9	33710 3	Y	4054	4054 0	-0-
01	60822 X	30766	-0-	-30056	-0-	1128 3477	1 9	26161 3	Y	3161	3161 0	-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452											
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-

JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701												
*04	SHUT IN	154789	-0-	154789	154789	136357	3	18432 9	Y	16756	16756 0	-0-
*05	SHUT IN	192809	-0-	192809	347598	170987	3	21822 9	Y	19838	19838 0	-0-
*06	SHUT IN	173502	-0-	173502	521100	155051	3	18451 9	Y	16774	16774 0	-0-
*07	688205 X	167105	-0-	-521100	-0-	151450	3	15655 9	Y	14232	14232 0	-0-
*08	253828 X	142278	-0-	-111550	-0-	129468	3	12810 9	Y	11645	11645 0	-0-
*09	245640 X	119351	-0-	-126289	-0-	108859	3	10492 9	Y	9538	9538 0	-0-
*10	194091 X	107339	-0-	-86752	-0-	98508	3	8831 9	Y	8028	8028 0	-0-
*11	172050 X	96588	-0-	-75462	-0-	88874	3	7714 9	Y	7013	7013 0	-0-
12	166470 X	89238	-0-	-77232	-0-	82089	3	7149 9	Y	6499	6499 0	-0-
01	141825 X	71924	-0-	-69901	-0-	66138	3	5786 9	Y	5260	5260 0	-0-

JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413												
*04	SHUT IN	120174	-0-	120174	120174	102025	3	18149 9	Y	16499	16499 0	-0-
*05	SHUT IN	178499	-0-	178499	298673	151620	3	26879 9	Y	24435	24435 0	-0-
*06	SHUT IN	168104	-0-	168104	466777	144052	3	24052 9	Y	21865	21865 0	-0-
*07	621178 X	154401	-0-	-466777	-0-	134095	3	20306 9	Y	18460	18460 0	-0-
*08	175832 X	130564	-0-	-45268	-0-	114050	3	16514 9	Y	15013	15013 0	-0-
*09	170160 X	114120	-0-	-56040	-0-	100245	3	13875 9	Y	12614	12614 0	-0-
*10	175832 X	104315	-0-	-71517	-0-	91852	3	12463 9	Y	11330	11330 0	-0-
*11	166200 X	89196	-0-	-77004	-0-	78691	3	10505 9	Y	9550	9550 0	-0-
12	153574 X	80271	-0-	-73303	-0-	70703	3	9568 9	Y	8698	8698 0	-0-
01	130014 X	59935	-0-	-70079	-0-	52860	3	7075 9	Y	6432	6432 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	294654	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	13628	- 20541	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04		SHUT IN	151829	-0-	151829	151829		134507 3	17322 9	Y	15747	15747 0		-0-
*05		SHUT IN	191381	-0-	191381	343210		170577 3	20804 9	Y	18913	18913 0		-0-
*06		512251 X	169041	-0-	-343210	-0-		152007 3	17034 9	Y	15485	15485 0		-0-
*07		251658 X	154960	-0-	-96698	-0-		141217 3	13743 9	Y	12494	12494 0		-0-
*08		251658 X	117665	-0-	-133993	-0-		107194 3	10471 9	Y	9519	9519 0		-0-
*09		186180 X	98704	-0-	-87476	-0-		90396 3	8308 9	Y	7553	7553 0		-0-
*10		192696 X	89305	-0-	-103391	-0-		82574 3	6731 9	Y	6119	6119 0		-0-
*11		167700 X	75400	-0-	-92300	-0-		69948 3	5452 9	Y	4956	4956 0		-0-
12		154380 X	67021	-0-	-87359	-0-		62094 3	4927 9	Y	4479	4479 0		-0-
01		117304 X	56639	-0-	-60665	-0-		52758 3	3881 9	Y	3528	3528 0		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	294658	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13149	- 18305	
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	
*02		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-		1038 1	7233 3	Y	2706	2715 0		33
								24 4	2977 9					
03		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-		1151 1	7978 3	Y	2908	2903 0		38
								15 4	3199 9					
04		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-		1042 1	7015 3	Y	2353	2361 0		30
								12 4	2588 9					
*05		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-		1131 1	7488 3	Y	2477	2471 0		36
								12 4	2725 9					
*06		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		498 1	5486 3	Y	1767	1784 0		19
								18 4	1944 9					
07		20840 X	20840	-0-	-0-	-0-		1401 1	15014 3	Y	3994	3976 0		37
								32 4	4393 9					
08		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-		1085 1	9369 3	Y	2581	2595 0		23
								27 4	2839 9					
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-		1001 1	7064 3	Y	2418	2417 0		24
								6 4	2660 9					
10		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-		1136 1	9395 3	Y	3079	3072 0		31
								43 4	3387 9					
11		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-		1136 1	8996 3	Y	1606	1615 0		22
								14 4	1767 9					
12		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		333 1	3640 3	Y	513	526 0		9
								17 4	564 9					
01		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-		784 1	7887 3	Y	1943	1919 0		33
								67 4	2137 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79240 X	8958	-0-	-70282	-0-	969	1 6594	3 3573	Y	1248	1266	0		15	
						22	4 1373	9							
03	87730 X	9356	-0-	-78374	-0-	1006	1 6757	3 1580	Y	1436	1432	0		19	
						13	4 1580	9							
04	84900 X	11021	-0-	-73879	-0-	1052	1 8370	3 1587	Y	1443	1443	0		19	
						12	4 1587	9							
*05	87730 X	10476	-0-	-77254	-0-	1085	1 7799	3 1580	Y	1436	1434	0		21	
						12	4 1580	9							
*06	84900 X	7928	-0-	-76972	-0-	520	1 6600	3 788	Y	716	729	0		8	
						20	4 788	9							
07	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	1060	1 9811	3 4065	Y	3695	3669	0		34	
						24	4 4065	9							
08	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	901	1 6353	3 2671	Y	2428	2440	0		22	
						22	4 2671	9							
09	11010 X	9483	-0-	-1527	-0-	873	1 6308	3 2297	Y	2088	2089	0		21	
						5	4 2297	9							
10	15035 X	8715	-0-	-6320	-0-	855	1 5829	3 1999	Y	1817	1820	0		18	
						32	4 1999	9							
11	14490 X	7297	-0-	-7193	-0-	801	1 4809	3 1678	Y	1525	1523	0		20	
						9	4 1678	9							
12	14973 X	6708	-0-	-8265	-0-	743	1 4419	3 1509	Y	1372	1369	0		23	
						37	4 1509	9							
01	9951 X	3167	-0-	-6784	-0-	413	1 1883	3 836	Y	760	770	0		13	
						35	4 836	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

*02	0 W	9462	-0-	9462	1810150	1034	1 6911	3 1494	Y	1358	1383	0		17	
						23	4 1494	9							
03	0 W	10611	-0-	10611	1820761	1128	1 7595	3 1873	Y	1703	1698	0		22	
						15	4 1873	9							
04	0 W	8476	-0-	8476	1829237	991	1 6054	3 1420	Y	1291	1296	0		17	
						11	4 1420	9							
*05	0 W	3801	-0-	3801	1833038	766	1 1779	3 1250	Y	1136	1136	0		17	
						6	4 1250	9							
*06	1833622 X	584	-0-	-1833038	-0-	222	1 9	3 350	Y	318	331	0		4	
						3	4 350	9							
07	23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1381	1 14830	3 7248	Y	6589	6533	0		60	
						32	4 7248	9							
08	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	1242	1 11795	3 2141	Y	1946	1988	0		18	
						32	4 2141	9							
09	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	1431	1 15048	3 2701	Y	2455	2448	0		25	
						11	4 2701	9							
10	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	1259	1 12011	3 2399	Y	2181	2184	0		22	
						48	4 2399	9							
11	14550 X	12806	-0-	-1744	-0-	1118	1 9625	3 2049	Y	1863	1860	0		25	
						14	4 2049	9							
12	15035 X	5505	-0-	-9530	-0-	765	1 3594	3 1108	Y	1007	1015	0		17	
						38	4 1108	9							
01	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	1201	1 11035	3 3333	Y	3030	2995	0		52	
						102	4 3333	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 #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	100016 X	10557	-0-	-89459	-0-	1012	1	6505	3	Y	2743	2776	0			34
						23	4	3017	9							
03	110732 X	11388	-0-	-99344	-0-	1114	1	6783	3	Y	3161	3154	0			41
						14	4	3477	9							
04	107160 X	11322	-0-	-95838	-0-	1066	1	7488	3	Y	2505	2514	0			32
						12	4	2756	9							
*05	110732 X	14206	-0-	-96526	-0-	1231	1	10028	3	Y	2666	2659	0			39
						14	4	2933	9							
*06	107160 X	5776	-0-	-101384	-0-	351	1	3485	3	Y	1753	1773	0			19
						12	4	1928	9							
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	354	1	3043	3	Y	821	832	0			8
						8	4	903	9							
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	564	1	2670	3	Y	1177	1174	0			11
						14	4	1295	9							
09	13950 X	2329	-0-	-11621	-0-	446	1	675	3	Y	1096	1096	0			11
						2	4	1206	9							
10	14198 X	2342	-0-	-11856	-0-	553	1	1153	3	Y	560	565	0			6
						20	4	616	9							
11	5790 X	2825	-0-	-2965	-0-	653	1	1353	3	Y	740	736	0			10
						5	4	814	9							
12	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	631	1	1880	3	Y	875	870	0			15
						31	4	963	9							
01	4557 X	1506	-0-	-3051	-0-	350	1	216	3	Y	828	829	0			14
						29	4	911	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

*02	0 W	511	-0-	511	1036832	159	1	99	3	Y	225	205	0	23	1	5
						5	4	248	9							
03	0 W	1743	-0-	1743	1038575	286	1	981	3	Y	427	427	0			5
						6	4	470	9							
04	0 W	2199	-0-	2199	1040774	442	1	1069	3	Y	619	613	0			11
						7	4	681	9							
*05	0 W	690	-0-	690	1041464	330	1	17	3	Y	310	317	0			4
						2	4	341	9							
*06	0 W	510	-0-	510	1041974	273	1	12	3	Y	200	200	0			4
						5	4	220	9							
07	0 W	571	-0-	571	1042545	136	1	319	3	Y	104	106	0			2
						2	4	114	9							
08	0 W	2065	-0-	2065	1044610	382	1	1178	3	Y	454	448	0			8
						6	4	499	9							
09	0 W	1355	-0-	1355	1045965	260	1	774	3	Y	289	292	0			5
						3	4	318	9							
*10	1049303 X	3338	-0-	-1045965	-0-	698	1	1948	3	Y	610	603	0			12
						21	4	671	9							
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	732	1	804	3	Y	341	346	0			7
						11	4	375	9							
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	Y	188	192	0			3
						207	9									
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	323	1	365	3	Y	251	249	0			5
						11	4	276	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANK MALEK 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13003 - 19430					
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		
*04	SHUT IN	62772	-0-	62772	62772		57832	3	4940	9	Y	4491	4491	0	-0-
*05	SHUT IN	270893	-0-	270893	333665		249693	3	21200	9	Y	19273	19273	0	-0-
*06	SHUT IN	218321	-0-	218321	551986		203297	3	15024	9	Y	13658	13658	0	-0-
*07	747890 X	195904	-0-	-551986	-0-		182470	3	13434	9	Y	12213	12213	0	-0-
*08	289633 X	158574	-0-	-131059	-0-		148310	3	10264	9	Y	9331	9331	0	-0-
09	280290 X	154113	-0-	-126177	-0-		145084	3	9029	9	Y	8208	8208	0	-0-
*10	276768 X	142255	-0-	-134513	-0-		1	1	135381	3	Y	6248	6248	0	-0-
							6873	9							
*11	218340 X	117668	-0-	-100672	-0-		111911	3	5757	9	Y	5234	5234	0	-0-
12	195889 X	104991	-0-	-90898	-0-		99297	3	5694	9	Y	5176	5176	0	-0-
01	159247 X	91468	-0-	-67779	-0-		86941	3	4527	9	Y	4115	4115	0	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294708		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11765		PERF.12020 - 16774					
*02	45724 X	639	-0-	-45085	-0-		439	1	5	3	Y	168	172	0	2
							10	4	185	9					
03	50623 X	667	-0-	-49956	-0-		355	1	4	4	Y	280	278	0	4
							308	9							
04	48990 X	503	-0-	-48487	-0-		168	1	1	3	Y	302	302	0	4
							2	4	332	9					
*05	50623 X	434	-0-	-50189	-0-		411	1	3	4	Y	18	22	0	-0-
							20	9							
*06	48990 X	253	-0-	-48737	-0-		233	1	2	3	Y	14	14	0	-0-
							3	4	15	9					
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-		382	1	7	3	Y	32	32	0	-0-
							7	4	35	9					
08	682 X	337	-0-	-345	-0-		313	1	4	3	Y	12	12	0	-0-
							7	4	13	9					
09	510 X	306	-0-	-204	-0-		292	1	1	4	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
10	434 X	188	-0-	-246	-0-		165	1	6	4	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
11	420 X	174	-0-	-246	-0-		172	1	1	4	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-		148	1	293	3	Y	5	5	0	-0-
							7	4	6	9					
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-		362	1	30	4	Y	13	13	0	-0-
							14	9							

FRANK MALEK 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13085		PERF.12911 - 19355					
*04	SHUT IN	63038	-0-	63038	63038		58693	3	4345	9	Y	3950	3950	0	-0-
*05	SHUT IN	240695	-0-	240695	303733		225421	3	15274	9	Y	13885	13885	0	-0-
*06	SHUT IN	184367	-0-	184367	488100		173539	3	10828	9	Y	9844	9844	0	-0-
07	SHUT IN	158945	-0-	158945	647045		149548	3	9397	9	Y	8543	8543	0	-0-
*08	783482 X	136437	-0-	-647045	-0-		129295	3	7142	9	Y	6493	6493	0	-0-
09	276510 X	115661	-0-	-160849	-0-		109851	3	5810	9	Y	5282	5282	0	-0-
*10	246326 X	104747	-0-	-141579	-0-		1	1	100046	3	Y	4273	4273	0	-0-
							4700	9							
*11	184380 X	91883	-0-	-92497	-0-		87963	3	3920	9	Y	3564	3564	0	-0-
12	158937 X	83601	-0-	-75336	-0-		79678	3	3923	9	Y	3566	3566	0	-0-
01	136555 X	76616	-0-	-59939	-0-		73361	3	3255	9	Y	2959	2959	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	294829	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13684	PERF.13735	- 20669				
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					
*04	SHUT IN	140399	-0-	140399	140399	125305	3	15094	9	Y	13722	13722	0	-0-			
*05	SHUT IN	181674	-0-	181674	322073	163127	3	18547	9	Y	16861	16861	0	-0-			
*06	SHUT IN	153112	-0-	153112	475185	138731	3	14381	9	Y	13074	13074	0	-0-			
*07	SHUT IN	117453	-0-	117453	592638	106494	3	10959	9	Y	9963	9963	0	-0-			
*08	730124 X	137486	-0-	-592638	-0-	125825	3	11661	9	Y	10601	10601	0	-0-			
*09	228120 X	112152	-0-	-115968	-0-	103461	3	8691	9	Y	7901	7901	0	-0-			
*10	182962 X	98823	-0-	-84139	-0-	91472	3	7351	9	Y	6683	6683	0	-0-			
*11	151980 X	81464	-0-	-70516	-0-	75671	3	5793	9	Y	5266	5266	0	-0-			
12	137082 X	69116	-0-	-67966	-0-	63537	3	5579	9	Y	5072	5072	0	-0-			
01	137082 X	61182	-0-	-75900	-0-	55881	3	5301	9	Y	4819	4819	0	-0-			

MANGIONE 01		WELL #:		16H	RRCID ->	294838	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.12848	- 17073				
*05	SHUT IN	28872	-0-	28872	28872	42	1	21181	3	Y	6954	6954	0	-0-			
*06	SHUT IN	171245	-0-	171245	200117	7649	9	31	1	Y	130738	3	Y	36796	36796	0	-0-
*07	SHUT IN	125532	-0-	125532	325649	40476	9	97080	3	Y	28452	9	Y	25865	25865	0	-0-
*08	408560 X	82911	-0-	-325649	-0-	65070	3	17841	9	Y	16219	16219	0	-0-			
*09	90570 X	62003	-0-	-28567	-0-	49774	3	12229	9	Y	11117	11117	0	-0-			
*10	93589 X	54573	-0-	-39016	-0-	3	1	43951	3	Y	9654	9654	0	-0-			
*11	90570 X	36930	-0-	-53640	-0-	10619	9	28577	3	Y	7594	7594	0	-0-			
*12	93589 X	33010	-0-	-60579	-0-	25485	3	7525	9	Y	6841	6841	0	-0-			
01	85095 X	26617	-0-	-58478	-0-	20392	3	6225	9	Y	5659	5659	0	-0-			

FRANK MALEK 02		WELL #:		05H	RRCID ->	294943	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.12826	- 19269				
*04	SHUT IN	62841	-0-	62841	62841	58221	3	4620	9	Y	4200	4200	0	-0-			
*05	SHUT IN	237929	-0-	237929	300770	222922	3	15007	9	Y	13643	13643	0	-0-			
*06	SHUT IN	202596	-0-	202596	503366	191081	3	11515	9	Y	10468	10468	0	-0-			
*07	SHUT IN	190009	-0-	190009	693375	180037	3	9972	9	Y	9065	9065	0	-0-			
*08	842503 X	149128	-0-	-693375	-0-	141597	3	7531	9	Y	6846	6846	0	-0-			
*09	276510 X	142470	-0-	-134040	-0-	135856	3	6614	9	Y	6013	6013	0	-0-			
*10	243009 X	132097	-0-	-110912	-0-	1	1	126730	3	Y	4878	4878	0	-0-			
*11	202620 X	114641	-0-	-87979	-0-	5366	9	110353	3	Y	3898	3898	0	-0-			
12	189999 X	106283	-0-	-83716	-0-	101637	3	4646	9	Y	4224	4224	0	-0-			
01	149265 X	98084	-0-	-51181	-0-	94027	3	4057	9	Y	3688	3688	0	-0-			

FRANK MALEK 02		WELL #:		03H	RRCID ->	294984	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.12893	- 19328				
*04	SHUT IN	61220	-0-	61220	61220	56106	3	5114	9	Y	4649	4649	0	-0-			
*05	SHUT IN	286853	-0-	286853	348073	263614	3	23239	9	Y	21126	21126	0	-0-			
*06	SHUT IN	242339	-0-	242339	590412	224597	3	17742	9	Y	16129	16129	0	-0-			
*07	SHUT IN	206612	-0-	206612	797024	192183	3	14429	9	Y	13117	13117	0	-0-			
*08	974679 X	177655	-0-	-797024	-0-	165805	3	11850	9	Y	10773	10773	0	-0-			
*09	276510 X	161871	-0-	-114639	-0-	152103	3	9768	9	Y	8880	8880	0	-0-			
*10	285727 X	142839	-0-	-142888	-0-	1	1	134884	3	Y	7231	7231	0	-0-			
*11	242370 X	122227	-0-	-120143	-0-	7954	9	115859	3	Y	5789	5789	0	-0-			
12	206615 X	108232	-0-	-98383	-0-	102002	3	6230	9	Y	5664	5664	0	-0-			
01	177878 X	93452	-0-	-84426	-0-	88567	3	4885	9	Y	4441	4441	0	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		502H	RRCID ->	294985	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	11620 - 17577	
M O	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	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	882 1	6649 3	Y	1185	1162	0	54	
						141 4	1304 9						
09	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	847 1	5984 3	Y	1187	1186	0	55	
						70 4	1306 9						
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	855 1	5712 3	Y	1136	1135	0	56	
						172 4	1250 9						
11	8700 X	6540	-0-	-2160	-0-	757 1	4836 3	Y	763	781	0	38	
						108 4	839 9						
12	8990 X	7001	-0-	-1989	-0-	824 1	5532 3	Y	494	511	0	21	
						102 4	543 9						
01	8990 X	6795	-0-	-2195	-0-	625 1	5260 3	Y	693	674	0	40	
						148 4	762 9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		70H	RRCID ->	295035	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12856 - 19675
*06	SHUT IN	128793	-0-	128793	128793	830 1	116626 3	Y	10306	10306	0	-0-
						11337 9						
07	SHUT IN	300669	-0-	300669	429462	1198 1	276236 3	Y	21123	21123	0	-0-
						23235 9						
*08	695299 X	265837	-0-	-429462	-0-	989 1	245059 3	Y	17990	17990	0	-0-
						19789 9						
*09	276240 X	228647	-0-	-47593	-0-	789 1	212139 3	Y	14290	14290	0	-0-
						15719 9						
*10	285448 X	203974	-0-	-81474	-0-	874 1	189415 3	Y	12441	12441	0	-0-
						13685 9						
*11	276240 X	182562	-0-	-93678	-0-	853 1	169399 3	Y	11191	11191	0	-0-
						12310 9						
12	285448 X	167092	-0-	-118356	-0-	916 1	154487 3	Y	10626	10626	0	-0-
						11689 9						
01	266197 X	150003	-0-	-116194	-0-	800 1	139061 3	Y	9220	9220	0	-0-
						10142 9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		68H	RRCID ->	295040	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	12758 - 19719
*06	SHUT IN	130363	-0-	130363	130363	839 1	118015 3	Y	10463	10463	0	-0-
						11509 9						
07	SHUT IN	284904	-0-	284904	415267	1129 1	260254 3	Y	21383	21383	0	-0-
						23521 9						
*08	658368 X	243101	-0-	-415267	-0-	904 1	223958 3	Y	16581	16581	0	-0-
						18239 9						
09	273180 X	204877	-0-	-68303	-0-	709 1	190451 3	Y	12470	12470	0	-0-
						13717 9						
10	282286 X	184473	-0-	-97813	-0-	792 1	171596 3	Y	10986	10986	0	-0-
						12085 9						
*11	273180 X	160467	-0-	-112713	-0-	754 1	149730 3	Y	9075	9075	0	-0-
						9983 9						
12	282286 X	148982	-0-	-133304	-0-	820 1	138315 3	Y	8952	8952	0	-0-
						9847 9						
01	243443 X	138089	-0-	-105354	-0-	743 1	129116 3	Y	7482	7482	0	-0-
						8230 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 69H		RRCID -> 295041		COMPL. DATE 06/16/2023				TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	SHUT IN	130909	-0-	130909	130909	846	1	118982	3	Y	10074	10074	0	-0-
						11081	9							
07	SHUT IN	284971	-0-	284971	415880	1134	1	261462	3	Y	20341	20341	0	-0-
						22375	9							
*08	662778 X	246898	-0-	-415880	-0-	920	1	227853	3	Y	16477	16477	0	-0-
						18125	9							
09	273270 X	210192	-0-	-63078	-0-	729	1	195823	3	Y	12400	12400	0	-0-
						13640	9							
10	282379 X	189382	-0-	-92997	-0-	816	1	176759	3	Y	10734	10734	0	-0-
						11807	9							
*11	166628 X	166628	-0-	-0-	-0-	786	1	156076	3	Y	8878	8878	0	-0-
						9766	9							
12	149939 X	149939	-0-	-0-	-0-	830	1	139903	3	Y	8369	8369	0	-0-
						9206	9							
01	149823 X	137000	-0-	-12823	-0-	738	1	128275	3	Y	7261	7261	0	-0-
						7987	9							

RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295047		COMPL. DATE 06/14/2023				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555				
*06	SHUT IN	70292	-0-	70292	70292	756	1	46753	3	Y	20599	20372	0	227
						124	4	22659	9					
07	SHUT IN	109137	-0-	109137	179429	1178	1	73486	3	Y	31243	31183	0	287
						106	4	34367	9					
*08	258166 X	78737	-0-	-179429	-0-	1348	1	55194	3	Y	20104	20210	0	181
						81	4	22114	9					
09	93595 X	93595	-0-	-0-	-0-	3665	1	68495	3	Y	19451	19437	0	195
						39	4	21396	9					
10	78880 X	78880	-0-	-0-	-0-	3191	1	58767	3	Y	15264	15307	0	152
						132	4	16790	9					
11	64693 X	64693	-0-	-0-	-0-	2870	1	48620	3	Y	11956	11947	0	161
						51	4	13152	9					
12	59634 X	59634	-0-	-0-	-0-	2644	1	45647	3	Y	10189	10179	0	171
						135	4	11208	9					
01	58776 X	38311	-0-	-20465	-0-	1813	1	29793	3	Y	5953	6022	0	102
						157	4	6548	9					

MANGIONE 01		WELL #: 18H		RRCID -> 295062		COMPL. DATE 05/25/2023				TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042				
*05	SHUT IN	21543	-0-	21543	21543	31	1	15678	3	Y	5304	5304	0	-0-
						5834	9							
*06	SHUT IN	173731	-0-	173731	195274	31	1	130920	3	Y	38891	38891	0	-0-
						42780	9							
*07	SHUT IN	133001	-0-	133001	328275	101242	3	31759	9	Y	28872	28872	0	-0-
*08	SHUT IN	95860	-0-	95860	424135	73016	3	22844	9	Y	20767	20767	0	-0-
*09	500232 X	76097	-0-	-424135	-0-	58610	3	17487	9	Y	15897	15897	0	-0-
*10	75609 X	67622	-0-	-7987	-0-	4	1	53171	3	Y	13134	13134	0	-0-
						14447	9							
*11	73170 X	46781	-0-	-26389	-0-	34754	3	12027	9	Y	10934	10934	0	-0-
*12	75609 X	40167	-0-	-35442	-0-	29622	3	10545	9	Y	9586	9586	0	-0-
01	75609 X	34168	-0-	-41441	-0-	25199	3	8969	9	Y	8154	8154	0	-0-

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	06/14/2023	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	12337	- 18177
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	SHUT IN	109929	-0-	109929	109929	1047 1	75452 3	Y	30209	29877	0	332	
						200 4	33230 9						
07	SHUT IN	140347	-0-	140347	250276	1537 1	99863 3	Y	35275	35283	0	324	
						144 4	38803 9						
08	SHUT IN	84564	-0-	84564	334840	915 1	60659 3	Y	20820	20956	0	188	
						88 4	22902 9						
*09	399244 X	64404	-0-	-334840	-0-	2288 1	44543 3	Y	15953	15981	0	160	
						25 4	17548 9						
10	69355 X	69355	-0-	-0-	-0-	2720 1	50918 3	Y	14185	14204	0	141	
						113 4	15604 9						
11	52830 X	52511	-0-	-319	-0-	2312 1	38341 3	Y	10744	10741	0	144	
						40 4	11818 9						
12	54591 X	47172	-0-	-7419	-0-	2026 1	35458 3	Y	8713	8710	0	147	
						104 4	9584 9						
01	54591 X	38657	-0-	-15934	-0-	1792 1	29514 3	Y	6542	6577	0	112	
						155 4	7196 9						

HERREJON 01		WELL #:		05H	RRCID ->	295342	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	6485	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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	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	58683 X	6523	-0-	-52160	-0-	881 1	4378 3	Y	1021	1038	0	46	
						141 4	1123 9						
09	56790 X	6579	-0-	-50211	-0-	808 1	4272 3	Y	1302	1287	0	61	
						67 4	1432 9						
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	794 1	3300 3	Y	1002	1013	0	50	
						160 4	1102 9						
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	1253 1	7347 3	Y	1770	1731	0	89	
						179 4	1947 9						
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1167 1	6678 3	Y	1369	1399	0	59	
						145 4	1506 9						
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	858 1	5085 3	Y	1231	1219	0	71	
						203 4	1354 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 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	51752	-0-	51752	51752	277	1	42906	3	Y	7790	7790	0	-0-
						8569	9							
*09	SHUT IN	222094	-0-	222094	273846	980	1	184361	3	Y	33412	33412	0	-0-
						36753	9							
*10	466427 X	192581	-0-	-273846	-0-	872	1	162393	3	Y	26651	26651	0	-0-
						29316	9							
*11	203370 X	156458	-0-	-46912	-0-	707	1	133726	3	Y	20023	20023	0	-0-
						22025	9							
12	210149 X	132523	-0-	-77626	-0-	719	1	114926	3	Y	15344	15344	0	-0-
						16878	9							
01	210149 X	112615	-0-	-97534	-0-	582	1	98524	3	Y	12281	12281	0	-0-
						13509	9							

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

08	SHUT IN	18029	-0-	18029	18029	116	1	17913	3	Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	163618	-0-	163618	181647	738	1	138771	3	Y	21917	21917	0	-0-
						24109	9							
*10	SHUT IN	148188	-0-	148188	329835	683	1	127232	3	Y	18430	18430	0	-0-
						20273	9							
*11	454096 X	124261	-0-	-329835	-0-	576	1	108999	3	Y	13351	13351	0	-0-
						14686	9							
12	149172 X	109332	-0-	-39840	-0-	605	1	96695	3	Y	10938	10938	0	-0-
						12032	9							
01	149172 X	96388	-0-	-52784	-0-	511	1	86468	3	Y	8554	8554	0	-0-
						9409	9							

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584

*06	0	67214	-0-	67214	67214	685	1	48827	3	Y	15946	15553	0	393
						161	4	17541	9					
07	0	173826	-0-	173826	241040	1757	1	131373	3	Y	36787	36879	0	301
						230	4	40466	9					
*08	344097 X	103057	-0-	-241040	-0-	1177	1	78255	3	Y	21369	21398	0	272
						119	4	23506	9					
09	213780 X	86788	-0-	-126992	-0-	3019	1	66186	3	Y	15913	16049	0	136
						79	4	17504	9					
10	220906 X	76340	-0-	-144566	-0-	2922	1	61574	3	Y	10710	10777	0	69
						63	4	11781	9					
11	213780 X	68101	-0-	-145679	-0-	2981	1	55593	3	Y	8587	8587	0	69
						81	4	9446	9					
12	220906 X	56489	-0-	-164417	-0-	2560	1	45773	3	Y	7375	7388	0	56
						43	4	8113	9					
01	103168 X	47518	-0-	-55650	-0-	2358	1	37839	3	Y	6486	6466	0	76
						186	4	7135	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	24911	-0-	24911	1191765	1364	1	20543	3	Y	2703	2728	0		33
						31	4	2973	9						
03	0 W	25819	-0-	25819	1217584	1471	1	21116	3	Y	2918	2913	0		38
						22	4	3210	9						
04	0 W	23671	-0-	23671	1241255	1353	1	19449	3	Y	2592	2596	0		34
						18	4	2851	9						
*05	0 W	22141	-0-	22141	1263396	1355	1	18085	3	Y	2438	2437	0		35
						19	4	2682	9						
*06	0 W	20015	-0-	20015	1283411	1166	1	16724	3	Y	1887	1901	0		21
						49	4	2076	9						
07	0 W	21089	-0-	21089	1304500	1254	1	17069	3	Y	2486	2484	0		23
						31	4	2735	9						
*08	1326208 X	21708	-0-	-1304500	-0-	1210	1	17502	3	Y	2694	2693	0		24
						33	4	2963	9						
09	118470 X	20664	-0-	-97806	-0-	1123	1	16536	3	Y	2723	2720	0		27
						10	4	2995	9						
10	122419 X	20319	-0-	-102100	-0-	1100	1	16261	3	Y	2649	2650	0		26
						44	4	2914	9						
11	21030 X	17480	-0-	-3550	-0-	989	1	13833	3	Y	2402	2396	0		32
						16	4	2642	9						
12	21731 X	18390	-0-	-3341	-0-	983	1	14850	3	Y	2279	2273	0		38
						50	4	2507	9						
01	21731 X	14148	-0-	-7583	-0-	978	1	10918	3	Y	1972	1976	0		34
						83	4	2169	9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165															
*08	SHUT IN	37560	-0-	37560	37560	222	1	34390	3	Y	2680	2680	0		-0-
						2948	9								
*09	SHUT IN	181380	-0-	181380	218940	799	1	150268	3	Y	27557	27557	0		-0-
						30313	9								
*10	379572 X	160632	-0-	-218940	-0-	736	1	136968	3	Y	20844	20844	0		-0-
						22928	9								
*11	159630 X	129379	-0-	-30251	-0-	593	1	112290	3	Y	14996	14996	0		-0-
						16496	9								
12	164951 X	107976	-0-	-56975	-0-	594	1	94885	3	Y	11361	11361	0		-0-
						12497	9								
01	164951 X	88703	-0-	-76248	-0-	471	1	79719	3	Y	7739	7739	0		-0-
						8513	9								

MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961															
*05	0	29707	-0-	29707	29707	42	1	21510	3	Y	7414	7414	0		-0-
						8155	9								
*06	0	191968	-0-	191968	221675	34	1	144283	3	Y	43319	43319	0		-0-
						47651	9								
*07	0	132977	-0-	132977	354652	101682	3	31295	9	Y	28450	28450	0		-0-
*08	436326 X	81674	-0-	-354652	-0-	62769	3	18905	9	Y	17186	17186	0		-0-
*09	54863 X	54863	-0-	-0-	-0-	42194	3	12669	9	Y	11517	11517	0		-0-
*10	47368 X	46961	-0-	-407	-0-	3	1	36495	3	Y	9512	9512	0		-0-
						10463	9								
*11	45840 X	30530	-0-	-15310	-0-	22648	3	7882	9	Y	7165	7165	0		-0-
12	47368 X	24761	-0-	-22607	-0-	17997	3	6764	9	Y	6149	6149	0		-0-
01	47368 X	19968	-0-	-27400	-0-	14458	3	5510	9	Y	5009	5009	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51553 X	1028	-0-	-50525	-0-	578	1	161	3	Y	179	180	0	8	
						92	4	197	9						
09	49890 X	2188	-0-	-47702	-0-	639	1	1368	3	Y	116	119	0	5	
						53	4	128	9						
10	51553 X	791	-0-	-50762	-0-	644	1	130	4	Y	15	19	0	1	
						17	9								
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	595	1	85	4	Y	93	89	0	5	
						102	9								
12	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	932	1	116	4	Y	166	164	0	7	
						183	9								
01	2263 X	1150	-0-	-1113	-0-	723	1	171	4	Y	233	227	0	13	
						256	9								

THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

*06	0	129109	-0-	129109	129109	825	1	115929	3	Y	11232	11232	0	-0-
						12355	9							
07	0	285895	-0-	285895	415004	1133	1	261121	3	Y	21492	21492	0	-0-
						23641	9							
*08	673045 X	258041	-0-	-415004	-0-	958	1	237375	3	Y	17916	17916	0	-0-
						19708	9							
09	265110 X	220649	-0-	-44461	-0-	762	1	204827	3	Y	13691	13691	0	-0-
						15060	9							
*10	273947 X	196264	-0-	-77683	-0-	842	1	182357	3	Y	11877	11877	0	-0-
						13065	9							
*11	265110 X	169080	-0-	-96030	-0-	792	1	157279	3	Y	10008	10008	0	-0-
						11009	9							
12	273947 X	156302	-0-	-117645	-0-	859	1	144872	3	Y	9610	9610	0	-0-
						10571	9							
01	258416 X	145374	-0-	-113042	-0-	779	1	135435	3	Y	8327	8327	0	-0-
						9160	9							

HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	24850	-0-	24850	24850	19593	3	5257	9	Y	4779	4779	0	-0-
*10	SHUT IN	243996	-0-	243996	268846	22	1	204207	3	Y	36152	36152	0	-0-
						39767	9							
*11	488691 X	219845	-0-	-268846	-0-	124	1	187269	3	Y	29502	29502	0	-0-
						32452	9							
*12	204285 X	204285	-0-	-0-	-0-	191	1	173130	3	Y	28149	28149	0	-0-
						30964	9							
01	195951 X	184763	-0-	-11188	-0-	131	1	158408	3	Y	23840	23840	0	-0-
						26224	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 - 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	20426	-0-	20426	20426	130	1	20058	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
*09	SHUT IN	194094	-0-	194094	214520	863	1	162325	3	Y	28096	28096	0	-0-
						30906	9							
*10	382166 X	167646	-0-	-214520	-0-	765	1	142350	3	Y	22301	22301	0	-0-
						24531	9							
*11	175980 X	133852	-0-	-42128	-0-	611	1	115676	3	Y	15968	15968	0	-0-
						17565	9							
12	181846 X	110754	-0-	-71092	-0-	605	1	96660	3	Y	12263	12263	0	-0-
						13489	9							
01	200570 X	90490	-0-	-110080	-0-	477	1	80634	3	Y	8526	8526	0	-0-
						9379	9							

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181

*02	56588 X	29545	-0-	-27043	-0-	1527	1	23217	3	Y	4333	4383	0	53
						35	4	4766	9					
03	62651 X	30318	-0-	-32333	-0-	1598	1	23409	3	Y	4806	4797	0	62
						24	4	5287	9					
04	60630 X	27164	-0-	-33466	-0-	1436	1	21039	3	Y	4245	4252	0	55
						19	4	4670	9					
*05	62651 X	24911	-0-	-37740	-0-	1428	1	19354	3	Y	3735	3736	0	54
						20	4	4109	9					
*06	60630 X	23731	-0-	-36899	-0-	1327	1	18383	3	Y	3606	3620	0	40
						54	4	3967	9					
07	62651 X	22401	-0-	-40250	-0-	1256	1	17106	3	Y	3644	3651	0	33
						31	4	4008	9					
08	62651 X	22532	-0-	-40119	-0-	1182	1	16976	3	Y	3947	3944	0	36
						32	4	4342	9					
09	60630 X	21285	-0-	-39345	-0-	1120	1	16442	3	Y	3375	3377	0	34
						10	4	3713	9					
10	62651 X	20159	-0-	-42492	-0-	1058	1	15719	3	Y	3035	3039	0	30
						43	4	3339	9					
11	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1016	1	14382	3	Y	2907	2898	0	39
						16	4	3198	9					
12	22568 X	18761	-0-	-3807	-0-	956	1	14228	3	Y	3207	3192	0	54
						49	4	3528	9					
01	22568 X	18291	-0-	-4277	-0-	1117	1	12918	3	Y	3783	3772	0	65
						95	4	4161	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777

08	0 W	10188	-0-	10188	736992	664	1	6874	3	Y	2313	2326	0	105
						106	4	2544	9					
09	0 W	9585	-0-	9585	746577	613	1	6522	3	Y	2181	2184	0	102
						51	4	2399	9					
10	0 W	5636	-0-	5636	752213	540	1	4098	3	Y	808	870	0	40
						109	4	889	9					
11	0 W	5602	-0-	5602	757815	831	1	3448	3	Y	1095	1080	0	55
						118	4	1205	9					
12	762222 X	4407	-0-	-757815	-0-	771	1	2477	3	Y	967	980	0	42
						95	4	1064	9					
01	10199 X	5632	-0-	-4567	-0-	598	1	3576	3	Y	1197	1170	0	69
						141	4	1317	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN-MAY B SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295760	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12341	- 20127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*06	0	117413	-0-	117413	117413	926	1	90297	3	Y	23547	23068	0	479
						288	4	25902	9					
07	0	192011	-0-	192011	309424	1372	1	152340	3	Y	34603	34599	0	483
						236	4	38063	9					
08	DELQ PR	111678	-0-	111678	421102	776	1	89340	3	Y	19489	19587	0	385
						124	4	21438	9					
*09	523298 X	102196	-0-	-421102	-0-	4312	1	84180	3	Y	12352	12491	0	246
						117	4	13587	9					
10	209157 X	82759	-0-	-126398	-0-	4138	1	69124	3	Y	8521	8552	0	215
						124	4	9373	9					
11	202410 X	66286	-0-	-136124	-0-	3229	1	55958	3	Y	6357	6392	0	180
						106	4	6993	9					
12	209157 X	58545	-0-	-150612	-0-	2887	1	49868	3	Y	5197	5266	0	111
						73	4	5717	9					
01	111631 X	51449	-0-	-60182	-0-	2532	1	43755	3	Y	4599	4572	0	138
						103	4	5059	9					

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	13457	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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
*09	SHUT IN	27145	-0-	27145	27145	22411	3	4734	9	Y	4304	4304	0	
*10	SHUT IN	206651	-0-	206651	233796	19	1	175866	3	Y	27969	27969	0	
						30766	9							
*11	425576 X	191780	-0-	-233796	-0-	110	1	166175	3	Y	23177	23177	0	
						25495	9							
*12	191239 X	178364	-0-	-12875	-0-	169	1	153822	3	Y	22157	22157	0	
						24373	9							
01	191239 X	159734	-0-	-31505	-0-	115	1	139113	3	Y	18642	18642	0	
						20506	9							

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13793	- 21591		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
*09	SHUT IN	32107	-0-	32107	32107	26885	3	5222	9	Y	4747	4747	0	
*10	SHUT IN	275544	-0-	275544	307651	26	1	238414	3	Y	33731	33731	0	
						37104	9							
*11	519365 X	211714	-0-	-307651	-0-	123	1	186664	3	Y	22661	22661	0	
						24927	9							
*12	272986 X	188603	-0-	-84383	-0-	183	1	166236	3	Y	20167	20167	0	
						22184	9							
01	272986 X	157364	-0-	-115622	-0-	115	1	139074	3	Y	16523	16523	0	
						18175	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12811	- 19171			
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	78709	-0-	78709	78709		528	1	66910	3	Y	10175	10088	0		87
							78	4	11193	9						
*10	SHUT IN	287721	-0-	287721	366430		2500	1	249943	3	Y	31847	31730	0		204
							246	4	35032	9						
*11	DELQ PR	223649	-0-	223649	590079		1409	1	196182	3	Y	23453	23469	0		188
							260	4	25798	9						
*12	762174 X	172095	-0-	-590079	-0-		1360	1	152235	3	Y	16703	16764	0		127
							127	4	18373	9						
*01	280736 X	132735	-0-	-148001	-0-		1225	1	118255	3	Y	11603	11594	0		136
							492	4	12763	9						

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12573	- 18831			
08	0	86277	-0-	86277	295726		1064	1	63495	3	Y	19655	19706	0		250
							97	4	21621	9						
09	376678 X	80952	-0-	-295726	-0-		2813	1	61733	3	Y	14847	14970	0		127
							74	4	16332	9						
10	114731 X	70560	-0-	-44171	-0-		2697	1	56320	3	Y	10441	10501	0		67
							58	4	11485	9						
11	111030 X	62601	-0-	-48429	-0-		2750	1	50599	3	Y	8343	8343	0		67
							75	4	9177	9						
12	114731 X	52189	-0-	-62542	-0-		2371	1	41854	3	Y	7204	7216	0		55
							40	4	7924	9						
01	114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-						Y	NO RPT				55

KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295902	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618	- 21034			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	21224	-0-	21224	21224		18409	3	2815	9	Y	2559	2559	0		-0-
10	SHUT IN	259245	-0-	259245	280469		24	1	217071	3	Y	38318	38318	0		-0-
							42150	9								
11	DELQ PR	224705	-0-	224705	505174		126	1	190828	3	Y	30683	30683	0		-0-
							33751	9								
*12	712812 X	207638	-0-	-505174	-0-		193	1	175174	3	Y	29337	29337	0		-0-
							32271	9								
01	220906 X	NO RPT	-0-	-220906	-0-						Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295931	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	4362	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-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	295943	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12806	- 19587			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	75760	-0-	75760	75760		512	1	66064	3	Y	8279	8208	0		71
							77	4	9107	9						
10	SHUT IN	264525	-0-	264525	340285		2290	1	233998	3	Y	25461	25369	0		163
							230	4	28007	9						
11	DELQ PR	204854	-0-	204854	545139		1316	1	183291	3	Y	18185	18203	0		145
							243	4	20004	9						
12	702887 X	157748	-0-	-545139	-0-		1228	1	142703	3	Y	12453	12503	0		95
							119	4	13698	9						
01	280736 X	NO RPT	-0-	-280736	-0-						Y	NO RPT				95

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KIRK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 295964		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	35511	-0-	35511	35511	28788	3	6723	9	Y	6112	6112	0		-0-
10	SHUT IN	284676	-0-	284676	320187	26	1	239390	3	Y	41145	41145	0		-0-
11	DELQ PR	237670	-0-	237670	557857	45260	9								-0-
*12	774423 X	216566	-0-	-557857	-0-	134	1	203150	3	Y	31260	31260	0		-0-
01	272986 X	NO RPT	-0-	-272986	-0-	34386	9								-0-
						204	1	185004	3	Y	28507	28507	0		-0-
						31358	9								-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 07H		RRCID -> 295979		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 13042		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-
FRANK MALEK 05		WELL #: 06H		RRCID -> 295981		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 12931		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-
FRANK MALEK 05		WELL #: 08H		RRCID -> 295983		COMPL. DATE 07/26/2023		TOTAL DEPTH 12935		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-
MANGIONE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 296022		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12908 - 17099					
*05	0	24917	-0-	24917	24917	35	1	17926	3	Y	6324	6324	0		-0-
						6956	9								-0-
*06	0	181319	-0-	181319	206236	34	1	139374	3	Y	38101	38101	0		-0-
						41911	9								-0-
*07	0	157813	-0-	157813	364049	122848	3	34965	9	Y	31786	31786	0		-0-
*08	0	119896	-0-	119896	483945	93907	3	25989	9	Y	23626	23626	0		-0-
*09	0	93739	-0-	93739	577684	74080	3	19659	9	Y	17872	17872	0		-0-
*10	661022 X	83338	-0-	-577684	-0-	5	1	66603	3	Y	15209	15209	0		-0-
						16730	9								-0-
11	100320 X	59984	-0-	-40336	-0-	46965	3	13019	9	Y	11835	11835	0		-0-
*12	103664 X	53048	-0-	-50616	-0-	41608	3	11440	9	Y	10400	10400	0		-0-
01	103664 X	44308	-0-	-59356	-0-	34883	3	9425	9	Y	8568	8568	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 #: 14H		RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	26879	-0-	26879	26879	36	1	18793	3	Y	7318	7318	0			-0-
						8050	9									
*06	0	171768	-0-	171768	198647	31	1	130325	3	Y	37647	37647	0			-0-
						41412	9									
*07	0	125676	-0-	125676	324323	96415	3	29261	9	Y	26601	26601	0			-0-
*08	0	81800	-0-	81800	406123	63443	3	18357	9	Y	16688	16688	0			-0-
*09	0	56339	-0-	56339	462462	44269	3	12070	9	Y	10973	10973	0			-0-
*10	512110 X	49648	-0-	-462462	-0-	3	1	39513	3	Y	9211	9211	0			-0-
						10132	9									
11	93330 X	34097	-0-	-59233	-0-	25603	3	8494	9	Y	7722	7722	0			-0-
*12	96441 X	29478	-0-	-66963	-0-	22157	3	7321	9	Y	6655	6655	0			-0-
01	96441 X	24065	-0-	-72376	-0-	18089	3	5976	9	Y	5433	5433	0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 51H		RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777							
*04	0	18944	-0-	18944	48611	16049	3	2895	9	Y	2632	2632	0			-0-
*05	0	24218	-0-	24218	72829	207	1	19461	3	Y	4136	4136	0			-0-
						4550	9									
06	0	14970	-0-	14970	87799	77	1	11968	3	Y	2659	2659	0			-0-
						2925	9									
07	0	12354	-0-	12354	100153	42	1	9725	3	Y	2352	2352	0			-0-
						2587	9									
08	0	17372	-0-	17372	117525	55	1	13922	3	Y	3086	3086	0			-0-
						3395	9									
09	0	18755	-0-	18755	136280	58	1	15910	3	Y	2534	2534	0			-0-
						2787	9									
10	0	33819	-0-	33819	170099	137	1	29767	3	Y	3559	3559	0			-0-
						3915	9									
*11	197240 X	27141	-0-	-170099	-0-	112	1	23066	3	Y	3603	3603	0			-0-
						3963	9									
12	76756 X	22588	-0-	-54168	-0-	123	1	19515	3	Y	2682	2682	0			-0-
						2950	9									
01	76756 X	12798	-0-	-63958	-0-	59	1	9961	3	Y	2525	2525	0			-0-
						2778	9									

MANGIONE 01		WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951							
*05	0	28885	-0-	28885	28885	38	1	20026	3	Y	8019	8019	0			-0-
						8821	9									
*06	0	207684	-0-	207684	236569	36	1	154780	3	Y	48062	48062	0			-0-
						52868	9									
*07	0	149772	-0-	149772	386341	112581	3	37191	9	Y	33810	33810	0			-0-
*08	0	95920	-0-	95920	482261	72598	3	23322	9	Y	21202	21202	0			-0-
*09	0	65977	-0-	65977	548238	50515	3	15462	9	Y	14056	14056	0			-0-
*10	603832 X	55594	-0-	-548238	-0-	3	1	42832	3	Y	11599	11599	0			-0-
						12759	9									
11	46560 X	36613	-0-	-9947	-0-	26371	3	10242	9	Y	9311	9311	0			-0-
*12	48112 X	31881	-0-	-16231	-0-	22985	3	8896	9	Y	8087	8087	0			-0-
01	48112 X	25368	-0-	-22744	-0-	18046	3	7322	9	Y	6656	6656	0			-0-

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3		WELL #: 03H		RRCID -> 296111		COMPL. DATE 12/04/2023			TOTAL DEPTH 12821 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
THREE SISTERS 01		WELL #:		54H	RRCID ->	296126	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	12553	PERF.	12728 - 22251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-			N	NO RPT		-0-
09		89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-			N	NO RPT		-0-
10		92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-			N	NO RPT		-0-
11		89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-			N	NO RPT		-0-
12		92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-			N	NO RPT		-0-
01		92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		52H	RRCID ->	296217	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	12688 - 17937
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DULLYE 01		WELL #:		10H	RRCID ->	296359	COMPL. DATE	12/09/2023	TOTAL DEPTH	13474	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-

THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1		WELL #:		01H	RRCID ->	296392	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	12859	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-

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2		WELL #:		02H	RRCID ->	296430	COMPL. DATE	11/26/2023	TOTAL DEPTH	12850	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-

THREE SISTERS 01		WELL #:		53H	RRCID ->	296479	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	12711 - 22016
08		93248 X	NO RPT	-0-	-93248	-0-			N	NO RPT		-0-
09		90240 X	NO RPT	-0-	-90240	-0-			N	NO RPT		-0-
10		93248 X	NO RPT	-0-	-93248	-0-			N	NO RPT		-0-
11		90240 X	NO RPT	-0-	-90240	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93248 X	NO RPT	-0-	-93248	-0-			N	NO RPT		-0-
01		93248 X	NO RPT	-0-	-93248	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		606606	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13068 - 16923
GAP BAND		2H										
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1254
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1254
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1254
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1254
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	177	1100
01		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-			N	649	191	1558

<div style="text-align: right;"> 27 1 1798 2 N 714 9 </div>												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596															
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
*12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
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	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-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			8
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			8
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			8
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			8
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			8
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941															
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	X	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	Y	-0-			-0-
							17	4							

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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE		01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500	
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-

CARLYON GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE		07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210	
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-		63	1	455	3	Y	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-		12	1	97	3	Y	-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SEILER GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362	
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

EYHORN GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE		08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258	
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-

JOHNSTON GAS UNIT 2										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE		04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700	
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-

CHESNUTT GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		WELL #:		1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE		06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357	
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW 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.	15	-0-	15	15	8	3	7	9	Y	6	14	0	1
09	T. A.	9685	-0-	9685	9700	222	1	9208	3	Y	88	68	0	21
10	T. A.	101	-0-	101	9801	158	4	97	3	Y	2	20	0	3
11	9863 X	62	-0-	-9801	-0-	2	1	95	3	Y	4	6	0	1
*12	7533 X	630	-0-	-6903	-0-	2	4	55	3	Y	4	6	0	1
01	7533 X	348	-0-	-7185	-0-	1	4	4	9	Y	57	49	0	9
						14	4	63	9	Y	22	27	0	4
						9	1	304	3	Y				
						11	4	24	9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	290	1	2719	3	Y	30	27	0	3
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	33	9	2098	3	Y	25	22	0	6
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	3	Y	-0-	6	0	-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	3	Y	-0-			-0-
12	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	93	1	1642	3	Y	-0-			-0-
01	1736 X	1016	-0-	-720	-0-	45	1	971	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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	45	42	0	4
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	4	796	3	Y	43	37	0	10
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	4	47	9	Y	28	32	0	6
11	840 N	496	-0-	-344	-0-	35	1	677	3	Y	18	21	0	3
*12	930 N	812	-0-	-118	-0-	13	4	31	9	Y	27	26	0	4
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	232	198	0	38
						9	4	20	9					
						41	1	699	3	Y				
						42	4	30	9					
						34	1	605	3	Y				
						26	4	255	9					

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

08	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	104	1	4380	3	Y	287	369	1	175
09	4710 X	4438	-0-	-272	-0-	21	4	316	9	Y	240	190	1	225
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	97	1	4058	3	Y	318	377	1	166
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	19	4	264	9	Y	288	191	1	263
*12	4867 X	4569	-0-	-298	-0-	111	1	4494	3	Y	335	383	1	215
01	4836 X	4764	-0-	-72	-0-	19	4	350	9	Y	195	195	1	-0-
						176	1	5168	3	Y				
						23	4	317	9					
						145	1	4027	3	Y				
						28	4	369	9					
						135	1	4371	3	Y				
						43	4	215	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	1036 N	122	-0-	-914	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			175
						2	4							
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	Y	-0-			175
						38	4							
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1204	3	Y	-0-			175
						13	4							
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	-0-			175
						5	4							
*06	1170 N	591	-0-	-579	-0-	13	1	566	3	Y	-0-			175
						12	4							
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	3	Y	-0-			175
						17	4							
*08	589 N	553	-0-	-36	-0-	13	1	535	3	Y	-0-			175
						5	4							
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1004	3	Y	-0-			175
						10	4							
*10	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	27	1	1097	3	Y	-0-			175
						20	4							
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1553	3	Y	-0-			268
						15	4							
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735						
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-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061						
08	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	310	1	2944	3	Y	337	353	0	31
						371	9							
09	3660 X	3024	-0-	-636	-0-	268	1	2526	3	Y	209	191	0	49
						230	9							
10	3782 X	3485	-0-	-297	-0-	266	1	2943	3	Y	251	244	0	56
						276	9							
11	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	272	1	2638	3	Y	176	203	0	29
						194	9							
12	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	169	1	3002	3	Y	172	174	0	27
						189	9							
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	174	1	3741	3	Y	183	180	0	30
						201	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796						
08	3503 X	1156	-0-	-2347	-0-	706	3	450	9	N	409	409	1	-0-
09	2460 X	1337	-0-	-1123	-0-	1297	3	40	9	N	36	36	1	-0-
10	2542 X	735	-0-	-1807	-0-	735	3			N	-0-			-0-
*11	1950 X	784	-0-	-1166	-0-	772	3	12	9	N	11			11
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			11
*01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MATULA GAS UNIT 1 //CONT.// 703462															
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GUS TIPS GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
08		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	660	1	6199	3	Y	176	190	0	16
							194	9							
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	3	Y	211	178	0	49
							232	9							
10		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	674	1	7397	3	Y	225	224	0	50
							248	9							
11		6330 X	4052	-0-	-2278	-0-	368	1	3553	3	Y	119	149	0	20
							131	9							
12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	422	1	7450	3	Y	76	84	0	12
							84	9							
01		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	12	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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	27 1	1040 3	Y	33	30 0	3
						4 4	36 9				
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11 1	467 3	Y	12	12 0	3
						1 4	13 9				
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17 1	665 3	Y	22	20 0	5
						3 4	24 9				
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	34 1	981 3	Y	60	55 0	10
						5 4	66 9				
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	27 1	754 3	Y	37	41 0	6
						3 4	41 9				
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	648 3	Y	29	30 0	5
						8 4	32 9				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134			
08	465 N	147	-0-	-318	-0-	18 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	19 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

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-	-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-

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-	-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-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550			
08	3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	55 1	2305 3	Y	83	106 0	8
						41 4	91 9				
09	3870 X	212	-0-	-3658	-0-	5 1	202 3	Y	2	9 0	1
						3 4	2 9				
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	150 1	6063 3	Y	253	198 0	56
						99 4	278 9				
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	174 1	5068 3	Y	144	176 0	24
						85 4	158 9				
12	3999 X	928	-0-	-3071	-0-	30 1	834 3	Y	38	56 0	6
						22 4	42 9				
01	2480 X	118	-0-	-2362	-0-	3 1	105 3	Y	5	10 0	1
						4 4	6 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3503 X	2936	-0-	-567	-0-	268	1	2526	3	Y	129	139	0		12
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	142	9	340	1	Y	176	147	0		41
10	3503 X	2583	-0-	-920	-0-	194	9	211	1	Y	54	83	0		12
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	59	9	373	1	Y	26	34	0		4
12	3844 X	1162	-0-	-2682	-0-	29	9	61	1	Y	17	18	0		3
01	3844 X	83	-0-	-3761	-0-	19	9	4	1	Y	-0-	3	0		-0-
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761						
08	3131 X	2826	-0-	-305	-0-	268	1	2515	3	Y	39	46	0		4
09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	43	9	248	1	Y	43	37	0		10
10	3069 X	2563	-0-	-506	-0-	47	9	211	1	Y	33	36	0		7
11	2970 X	2622	-0-	-348	-0-	36	9	246	1	Y	11	16	0		2
12	2945 X	1926	-0-	-1019	-0-	12	9	102	1	Y	14	14	0		2
01	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	15	9	51	1	Y	-0-	2	0		-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787						
08	T. A.	439	-0-	439	439	7	1	319	3	Y	98	89	0		9
09	T. A.	147	-0-	147	586	5	4	108	9	Y	56	52	0		13
10	T. A.	270	-0-	270	856	2	1	82	3	Y	32	38	0		7
11	856 X	-0-	-0-	-856	-0-	1	4	62	9	Y	-0-	7	0		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3	4	35	9	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419						
08	4725 X	3711	-0-	-1014	-0-	76	1	3242	3	Y	325	372	0		30
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	35	4	358	9	Y	357	303	0		84
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	81	1	3450	3	Y	356	361	0		79
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	36	4	393	9	Y	441	447	0		73
*12	3906 X	566	-0-	-3340	-0-	85	1	3468	3	Y	44	107	0		10
01	3906 X	1873	-0-	-2033	-0-	34	4	392	9	Y	326	283	0		53
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-	-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	14B2 EXT	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483								
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	3	Y	277	297	0			26
						27	4	305	9							
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	216	191	0			51
						29	4	238	9							
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	Y	193	201	0			43
						15	4	212	9							
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	45	1	1320	3	Y	335	322	0			56
						17	4	369	9							
*12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	103	141	0			18
						19	4	113	9							
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	118	1	3774	3	Y	143	138	0			23
						109	4	157	9							
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
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-
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	248 X	147	-0-	-101	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 X	100	-0-	-179	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	4	3	0			1
						7	4	4	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
THIELE GAS UNIT 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 267309																
COMPL. DATE 09/22/2011																
TOTAL DEPTH 12860																
PERF.12892 - 17141																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5453 X	2621	-0-	-2832	-0-	-0-	203	1	1961	3	Y	415	466	0		38
							457	9								
09	3270 X	1977	-0-	-1293	-0-	-0-	153	1	1466	3	Y	325	287	0		76
							358	9								
10	3379 X	1834	-0-	-1545	-0-	-0-	118	1	1334	3	Y	347	346	0		77
							382	9								
11	3090 X	1797	-0-	-1293	-0-	-0-	132	1	1309	3	Y	324	347	0		54
							356	9								
12	2852 X	1984	-0-	-868	-0-	-0-	84	1	1524	3	Y	342	343	0		53
							376	9								
01	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	-0-	64	1	1377	3	Y	179	203	0		29
							197	9								

THREE RIVERS GAS UNIT 1																
WELL #: B 1H																
RRCID -> 267564																
COMPL. DATE 07/08/2012																
TOTAL DEPTH 13152																
PERF.13280 - 17451																
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	57	57	1		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THIEME GAS UNIT 1																
WELL #: B 2H																
RRCID -> 267630																
COMPL. DATE 12/02/2011																
TOTAL DEPTH 13869																
PERF.13940 - 17649																
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2208	3	Y	-0-	2	0		-0-
							22	4								
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1410	3	Y	38	29	0		9
							27	4								
10	1364 N	811	-0-	-553	-0-	-0-	19	1	763	3	Y	14	20	0		3
							14	4								
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2350	3	Y	34	31	0		6
							45	4								
12	3100 N	6925	-0-	3825	3825	3825	229	1	6231	3	Y	254	220	0		40
							186	4								
01	3100 N	4588	-0-	1488	5313	5313	134	1	4249	3	Y	19	56	0		3
							184	4								
									21	9						

MAGARIGAL GAS UNIT 1																
WELL #: A 3H																
RRCID -> 267716																
COMPL. DATE 01/14/2012																
TOTAL DEPTH 13244																
PERF.13496 - 18928																
08	2046 N	669	-0-	-1377	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	-0-	17	0		-0-
							5	4								
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	3	Y	-0-				-0-
							25	4								
12	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	-0-	68	1	1503	3	Y	-0-				-0-
							29	4								
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	-0-				-0-
							16	4								

J. W. JOHNSON GU 1																
WELL #: B 2H																
RRCID -> 267970																
COMPL. DATE 05/06/2012																
TOTAL DEPTH 13209																
PERF.13420 - 17208																
08	589 X	441	-0-	-148	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-				16
09	510 X	412	-0-	-98	-0-	-0-	80	1	332	3	Y	-0-				16
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	771	3	Y	-0-				16
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	739	3	Y	-0-				16
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-				16
01	434 X	-0-	-0-	-434	-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										
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	55 1	2296 3	Y	112			170
						60 4	123 9					
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	52 1	2129 3	Y	18			188
						54 4	20 9					
10	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	55 1	2202 3	Y	113	187 1		114
						53 4	124 9					
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	99 1	2866 3	Y	81			195
						71 4	89 9					
*12	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	86 1	2335 3	Y	54	191 1		58
						90 4	59 9					
01	2542 X	1897	-0-	-645	-0-	55 1	1744 3	Y	-0-			-0-
						98 4						

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050				
08	5270 X	3997	-0-	-1273	-0-	380 1	3559 3	Y	53	71 0		5
						58 9						
09	5100 X	3720	-0-	-1380	-0-	353 1	3301 3	Y	60	51 0		14
						66 9						
10	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	376 1	4128 3	Y	104	95 0		23
						114 9						
11	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	385 1	3705 3	Y	69	81 0		11
						76 9						
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	255 1	4505 3	Y	14	23 0		2
						15 9						
01	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	110 1	2356 3	Y	14	14 0		2
						15 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	21092	-0-	21092	21092	462 1	18542 3	Y	1728	1345 0		383
						187 4	1901 9					
11	T. A.	6856	-0-	6856	27948	203 1	5910 3	Y	620	900 0		103
						61 4	682 9					
*12	T. A.	3137	-0-	3137	31085	97 1	2702 3	Y	268	325 0		46
						43 4	295 9					
01	T. A.	3502	-0-	3502	34587	131 1	2895 3	Y	368	354 0		60
						71 4	405 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	3348 X	2548	-0-	-800	-0-	40 1	1744 3	Y	671	694 0	62
						26 4	738 9				
09	3240 X	2388	-0-	-852	-0-	49 1	2065 3	Y	222	232 0	52
						30 4	244 9				
10	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	62 1	2492 3	Y	245	243 0	54
						34 4	270 9				
11	3240 X	2196	-0-	-1044	-0-	65 1	1904 3	Y	182	206 0	30
						27 4	200 9				
*12	3348 X	1113	-0-	-2235	-0-	35 1	958 3	Y	90	105 0	15
						21 4	99 9				
01	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	4 1	126 3	Y	12	25 0	2
						4 4	13 9				

RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542			
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-	

BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644			
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-	

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536			
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-	

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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M 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	7223 X	3673	-0-	-3550	-0-	-0-	326	1	3046	3	Y	274	311	0				25
							301	9										
09	6990 X	2955	-0-	-4035	-0-	-0-	269	1	2511	3	Y	159	147	0				37
							175	9										
10	5487 X	2140	-0-	-3347	-0-	-0-	149	1	1627	3	Y	331	295	0				73
							364	9										
11	4320 X	2699	-0-	-1621	-0-	-0-	223	1	2143	3	Y	303	326	0				50
							333	9										
12	3689 X	3335	-0-	-354	-0-	-0-	151	1	2663	3	Y	474	450	0				74
							521	9										
01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	5396	3	Y	77	138	0				13
							85	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-	-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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

08	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	13624	3	Y	792	719	0				73
							248	4										
09	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	17121	3	Y	986	828	0				231
							289	4										
10	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	7459	3	Y	352	505	0				78
							134	4										
11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	6901	3	Y	1056	958	0				176
							119	4										
*12	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	19079	3	Y	240	378	0				38
							440	4										
01	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	12737	3	Y	1452	1253	0				237
							430	4										

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-	-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-

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274				
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	899 X	849	-0-	-50	-0-	575 1	153 3	Y	107	136 0	10		
						3 4	118 9						
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	670 1	427 3	Y	345	274 0	81		
						9 4	380 9						
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	662 1	2565 3	Y	451	432 0	100		
						54 4	496 9						
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	575 1	629 3	Y	517	531 0	86		
						13 4	569 9						
*12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	585 1	436 3	Y	795	757 0	124		
						13 4	875 9						
01	1550 X	969	-0-	-581	-0-	305 1	527 3	Y	103	210 0	17		
						24 4	113 9						

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014			TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450				
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	79 1	2119 3	Y	300	272 0	28		
						58 4	330 9						
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	73 1	1201 3	Y	115	116 0	27		
						17 4	127 9						
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51 1	1000 3	Y	132	130 0	29		
						14 4	145 9						
11	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	59 1	1088 3	Y	104	116 0	17		
						15 4	114 9						
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 3	Y	33	46 0	4		
						54 4	36 9						
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54 1	948 3	Y	91	80 0	15		
						28 4	100 9						

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542				
08	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	195 1	3578 3	Y	93	104 0	9		
						71 4	102 9						
09	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	230 1	3698 3	Y	103	88 0	24		
						68 4	113 9						
10	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	210 1	3669 3	Y	115	114 0	25		
						71 4	127 9						
11	4170 X	4014	-0-	-156	-0-	199 1	3627 3	Y	109	116 0	18		
						68 4	120 9						
12	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	196 1	3408 3	Y	96	99 0	15		
						98 4	106 9						
01	4247 X	3704	-0-	-543	-0-	190 1	3264 3	Y	106	104 0	17		
						133 4	117 9						

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234				
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	55 1	1482 3	Y	166	151 0	15		
						45 4	183 9						
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	96 1	1589 3	Y	158	136 0	37		
						25 4	174 9						
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	74 1	1433 3	Y	110	123 0	24		
						22 4	121 9						
11	1710 N	1413	-0-	-297	-0-	54 1	1021 3	Y	294	269 0	49		
						15 4	323 9						
*12	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	68 1	1191 3	Y	123	157 0	15		
						53 4	135 9						
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	61 1	1064 3	Y	87	88 0	14		
						36 4	96 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12090 X	8269	-0-	-3821	-0-	8269	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11700 X	9866	-0-	-1834	-0-	9866	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9930 X	9717	-0-	-213	-0-	9717	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10199 X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	3	N	-0-	-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	3862	-0-	-323	-0-	182	1	3347	3	Y	242	267	0	22
						67	4	266	9					
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	229	1	3695	3	Y	287	242	0	67
						68	4	316	9					
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	211	1	3701	3	Y	328	322	0	73
						71	4	361	9					
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3537	3	Y	293	317	0	49
						66	4	322	9					
*12	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	202	1	3525	3	Y	283	288	0	44
						102	4	311	9					
01	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	185	1	3179	3	Y	268	268	0	44
						129	4	295	9					

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-	-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-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170						
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	429	389	0	40
						72	4	472	9					
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183	1	2980	3	Y	346	305	0	81
						55	4	381	9					
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2486	3	Y	303	317	0	67
						48	4	333	9					
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	160	1	2939	3	Y	318	332	0	53
						55	4	350	9					
*12	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	148	1	2586	3	Y	282	291	0	44
						74	4	310	9					
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	146	1	2512	3	Y	307	301	0	50
						101	4	338	9					

LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441			
08	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3	N	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665 X	17	-0-	-6648	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
09	6450 X	15	-0-	-6435	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
10	6665 X	219	-0-	-6446	-0-	12	1	203	3	Y	-0-				-0-
11	4800 X	331	-0-	-4469	-0-	4	4	17	1	311	3	Y	-0-		-0-
12	31 X	1	-0-	-30	-0-	3	4	1	3	Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679															
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	224	1	4144	3	Y	295	268	0		27
09	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	65	4	325	9	Y	496	407	0		116
10	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	332	1	5425	3	Y	416	440	0		92
11	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	78	4	546	9	Y	331	368	0		55
*12	4526 X	4044	-0-	-482	-0-	236	1	4163	3	Y	354	354	0		55
01	4526 X	3852	-0-	-674	-0-	64	4	458	9	Y	384	376	0		63
						172	1	3223	3	Y					
						47	4	364	9						
						154	1	3363	3	Y					
						138	4	389	9						
						182	1	3149	3	Y					
						99	4	422	9						

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442															
08	4619 X	1161	-0-	-3458	-0-	106	1	998	3	Y	52	78	0		5
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	57	9	4766	3	Y	174	138	0		41
10	4495 X	3557	-0-	-938	-0-	509	1	3128	3	Y	132	144	0		29
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	191	9	3833	3	Y	228	219	0		38
12	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	284	1	3537	3	Y	165	177	0		26
01	5084 X	2700	-0-	-2384	-0-	145	9	2566	3	Y	13	37	0		2
						396	1								
						251	9								
						199	1								
						182	9								
						120	1								
						14	9								

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642															
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	Y	40	36	0		4
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	4	44	9	Y	13	14	0		3
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	40	34	0		9
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	6	4	14	9	Y	157	140	0		26
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	237	226	0		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	44	9	Y	-0-	37	0		-0-
						123	1	2256	3	Y					
						41	4	173	9						
						44	1	782	3	Y					
						22	4	261	9						

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1																						
WELL #: C 3H RRCID -> 272513													COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13943 - 18559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	117	1	3947	3	Y	40	36	0			4						
						52	4	44	9													
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	184	1	5003	3	Y	1	5	0			-0-						
						97	4	1	9													
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	227	1	4415	3	Y	288	224	0			64						
						62	4	317	9													
11	4020 X	3365	-0-	-655	-0-	166	1	3033	3	Y	113	158	0			19						
						42	4	124	9													
*12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	243	1	4176	3	Y	307	280	0			46						
						169	4	338	9													
01	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	193	1	3368	3	Y	279	279	0			46						
						103	4	307	9													
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)													WELL #: B 3H		RRCID -> 272515		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 13321		PERF.14683 - 17685	
08	4030 X	3413	-0-	-617	-0-	161	1	2960	3	Y	195	177	0			18						
						77	4	215	9													
09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	274	1	4427	3	Y	302	249	0			71						
						108	4	332	9													
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	232	1	4036	3	Y	231	251	0			51						
						100	4	254	9													
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	189	1	3433	3	Y	165	189	0			27						
						84	4	182	9													
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	222	1	3848	3	Y	277	261	0			43						
						146	4	305	9													
01	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	397	1	6742	3	Y	293	288	0			48						
						363	4	322	9													
BLACKWELL GAS UNIT 2													WELL #: C 2H		RRCID -> 272516		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.14104 - 19690	
08	T. A.	3160	-0-	3160	3160	68	1	2855	3	Y	175	177	0			16						
						44	4	193	9													
09	T. A.	4317	-0-	4317	7477	94	1	3903	3	Y	238	198	0			56						
						58	4	262	9													
10	T. A.	6401	-0-	6401	13878	139	1	5622	3	Y	509	452	0			113						
						80	4	560	9													
11	18882 X	5004	-0-	-13878	-0-	149	1	4360	3	Y	392	440	0			65						
						64	4	431	9													
*12	9517 X	2134	-0-	-7383	-0-	67	1	1854	3	Y	155	193	0			27						
						42	4	171	9													
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	430	1	13809	3	Y	2387	2024	0			390						
						452	4	2626	9													
MAGARIGAL GAS UNIT 1													WELL #: B 1H		RRCID -> 272519		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13639 - 17459	
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	220	1	4105	3	Y	325	295	0			30						
						61	4	358	9													
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	247	1	4024	3	Y	276	241	0			65						
						55	4	304	9													
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	260	1	4593	3	Y	375	357	0			83						
						68	4	413	9													
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	271	1	4957	3	Y	327	356	0			54						
						130	4	360	9													
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	257	1	5635	3	Y	197	220	0			31						
						222	4	217	9													
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	244	235	0			40						
						156	4	268	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: E 1H		RRCID -> 272590		COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25 1	684 3	13 4	130 9	Y	118	122 0			11
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60 1	1002 3	10 4	173 9	Y	157	131 0			37
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	11 1	221 3	2 4	22 9	Y	20	53 0			4
11	390 N	193	-0-	-197	-0-	9 1	161 3	2 4	21 9	Y	19	20 0			3
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	550 3	15 4	129 9	Y	117	102 0			18
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	7 4	45 9	Y	41	52 0			7

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 272674		COMPL. DATE 02/08/2014				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898					
08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	225 1	7603 3	103 4	465 9	Y	423	384 0			39
09	5940 X	2574	-0-	-3366	-0-	81 1	2241 3	45 4	207 9	Y	188	183 0			44
10	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	509 1	9896 3	142 4	979 9	Y	890	737 0			197
11	8130 X	5102	-0-	-3028	-0-	240 1	4389 3	62 4	411 9	Y	374	509 0			62
*12	8401 X	6767	-0-	-1634	-0-	324 1	5603 3	234 4	606 9	Y	551	532 0			81
01	8401 X	6017	-0-	-2384	-0-	290 1	5049 3	158 4	520 9	Y	473	477 0			77

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967					
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	152 1	5316 3	70 4	2153 9	Y	1957	1776 0			181
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	211 1	5822 3	151 4	553 9	Y	503	566 0			118
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	235 1	4604 3	65 4	496 9	Y	451	469 0			100
11	5910 X	3931	-0-	-1979	-0-	183 1	3360 3	47 4	341 9	Y	310	358 0			52
*12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	290 1	5094 3	207 4	680 9	Y	618	578 0			92
01	6107 X	4813	-0-	-1294	-0-	227 1	3988 3	122 4	476 9	Y	433	454 0			71

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014				TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679					
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)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	224 1	5913 3	235 4	123 9	Y	112	102 0		10
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	366 1	6028 3	121 4	259 9	Y	235	190 0		55
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	268 1	5187 3	100 4	213 9	Y	194	206 0		43
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	178 1	3233 3	62 4	128 9	Y	116	140 0		19
*12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	256 1	4476 3	130 4	233 9	Y	212	200 0		31
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	210 1	3633 3	155 4	162 9	Y	147	154 0		24

MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
08	2170 N	1257	-0-	-913	-0-	64 1	1183 3	10 4		Y	-0-	9 0		-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	138 1	2242 3	17 4		Y	-0-			-0-
10	1023 N	606	-0-	-417	-0-	32 1	569 3	5 4		Y	-0-			-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	123 1	2271 3	31 4		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1210	-0-	-960	-0-	51 1	1123 3	32 4	4 9	Y	4	3 0		1
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	95 1	1651 3	27 4		Y	-0-	1 0		-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	82 1	3459 3	40 4	426 9	Y	387	441 0		36
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	107 1	4584 3	50 4	672 9	Y	611	504 0		143
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	96 1	3944 3	41 4	596 9	Y	542	565 0		120
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	145 1	4287 3	46 4	718 9	Y	653	664 0		109
*12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	81 0		28
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	67 1	2811 3	45 4	191 9	Y	174	172 0		16
09	2970 X	1448	-0-	-1522	-0-	27 1	1149 3	18 4	254 9	Y	231	193 0		54
10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	51 1	2082 3	30 4	209 9	Y	190	202 0		42
11	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	89 1	2603 3	39 4	158 9	Y	144	162 0		24
*12	3100 X	958	-0-	-2142	-0-	31 1	853 3	20 4	54 9	Y	49	64 0		9
01	3100 X	28	-0-	-3072	-0-	1 1	26 3	1 4		Y	-0-	9 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																
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	116 1	3161 3	81 4	432 9	Y	393	357 0			36
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	145 1	2413 3	33 4	240 9	Y	218	203 0			51
10		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	109 1	2129 3	28 4	240 9	Y	218	221 0			48
11		2370 X	1519	-0-	-851	-0-	71 1	1300 3	17 4	131 9	Y	119	147 0			20
*12		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	119 1	2054 3	77 4	259 9	Y	235	220 0			35
01		2449 X	2340	-0-	-109	-0-	111 1	1946 3	55 4	228 9	Y	207	208 0			34

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																
08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	46 1	1583 3	21 4	455 9	Y	414	376 0			38
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	34 1	1045 3	27 4	793 9	Y	721	590 0			169
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	17 1	498 3	7 4	1555 9	Y	1414	1270 0			313
11		2040 N	352	-0-	-1688	-0-	18 1	331 3	3 4		Y	-0-	313 0			-0-
12		1953 N	554	-0-	-1399	-0-	29 1	514 3	11 4		Y	-0-				-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	6 4		Y	-0-				-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																
08		2914 X	807	-0-	-2107	-0-	16 1	685 3	9 4	97 9	Y	88	93 0			8
09		2820 X	436	-0-	-2384	-0-	8 1	358 3	5 4	65 9	Y	59	53 0			14
10		2914 X	775	-0-	-2139	-0-	17 1	681 3	9 4	68 9	Y	62	62 0			14
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	61 1	1772 3	23 4	61 9	Y	55	60 0			9
*12		899 X	161	-0-	-738	-0-	5 1	139 3	3 4	14 9	Y	13	20 0			2
01		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	128 1	4108 3	119 4	351 9	Y	319	269 0			52

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	61	-0-	-435	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1 0	-0-
							1	4	1	9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-	-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-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
08	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	-0-	978	1	7288	3	Y	-0-		-0-
							89	4						
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	-0-	1091	1	7002	3	Y	-0-		-0-
							78	4						
10	9021 X	8451	-0-	-570	-0-	-0-	1031	1	7330	3	Y	-0-		-0-
							90	4						
11	8100 X	7945	-0-	-155	-0-	-0-	919	1	6882	3	Y	-0-		-0-
							144	4						
12	8432 X	7960	-0-	-472	-0-	-0-	958	1	6783	3	Y	-0-		-0-
							219	4						
01	8432 X	8214	-0-	-218	-0-	-0-	873	1	7020	3	Y	-0-		-0-
							321	4						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
08	6479 X	685	-0-	-5794	-0-	-0-	16	1	657	3	Y	3	77 0	-0-
							9	4	3	9				
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	7425	3	Y	274	210 0	64
							104	4	301	9				
10	6758 X	6223	-0-	-535	-0-	-0-	136	1	5504	3	Y	464	425 0	103
							73	4	510	9				
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	-0-	187	1	5494	3	Y	434	465 0	72
							75	4	477	9				
*12	7998 X	2562	-0-	-5436	-0-	-0-	82	1	2255	3	Y	162	206 0	28
							47	4	178	9				
01	7998 X	6314	-0-	-1684	-0-	-0-	177	1	5684	3	Y	254	240 0	42
							174	4	279	9				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
08	6417 X	4759	-0-	-1658	-0-	-0-	122	1	4168	3	Y	379	344 0	35
							52	4	417	9				
09	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	7555	3	Y	862	695 0	202
							177	4	948	9				
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	5854	3	Y	577	651 0	128
							75	4	635	9				
11	4620 X	8	-0-	-4612	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	128 0	-0-
12	6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	-0-	241	1	4200	3	Y	450	380 0	70
							79	4	495	9				
01	6417 X	4018	-0-	-2399	-0-	-0-	191	1	3353	3	Y	347	360 0	57
							92	4	382	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	939	1	7910	3	Y	-0-			-0-
						93	4							
09	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	8075	3	Y	-0-			-0-
						85	4							
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1073	1	10249	3	Y	-0-			-0-
						121	4							
11	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	975	1	9259	3	Y	-0-			-0-
						102	4							
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1024	1	9085	3	Y	-0-			-0-
						153	4							
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	946	1	9176	3	Y	-0-			-0-
						398	4							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			-0-
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-			-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
12	4619 X	184	-0-	-4435	-0-	10	1	172	3	Y	-0-	2	0	-0-
						2	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	636	1	5977	3	Y	-0-	62	99	0
						68	9							6
09	5190 X	5178	-0-	-12	-0-	495	1	4631	3	Y	-0-	47	42	0
						52	9							11
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	490	1	5376	3	Y	-0-	57	55	0
						63	9							13
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	551	1	5298	3	Y	-0-	22	31	0
						24	9							4
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	332	1	5863	3	Y	-0-	-0-	4	0
01	5363 X	3885	-0-	-1478	-0-	173	1	3712	3	Y	-0-	-0-		-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-	31	24	0
						3	4	34	9					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
08	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	862	1	5144	3	Y	-0-			-0-
						64	4							
09	7620 X	6269	-0-	-1351	-0-	984	1	5226	3	Y	-0-			-0-
						59	4							
10	7874 X	6511	-0-	-1363	-0-	937	1	5455	3	Y	-0-			-0-
						119	4							
11	7620 X	6782	-0-	-838	-0-	856	1	5797	3	Y	-0-	5	4	0
						123	4	6	9					1
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	907	1	5646	3	Y	-0-	6	6	0
						185	4	7	9					1
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	816	1	5992	3	Y	-0-	17	15	0
						279	4	19	9					3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	593	-0-	593	593	13	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4		4	9						
09	T. A.	108	-0-	108	701	2	1	98	3	Y	5	4	0			1
						2	4		6	9						
10	T. A.	1003	-0-	1003	1704	24	1	968	3	Y	-0-	1	0			-0-
						11	4									
11	4489 X	2785	-0-	-1704	-0-	90	1	2617	3	Y	12	10	0			2
						65	4		13	9						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	6	5	0			1
						42	4		7	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

08	8773 X	7344	-0-	-1429	-0-	924	1	6261	3	Y	15	28	0			1
						142	4		17	9						
09	8490 X	7586	-0-	-904	-0-	1064	1	6449	3	Y	-0-	1	0			-0-
						73	4									
10	8773 X	7916	-0-	-857	-0-	1010	1	6821	3	Y	-0-					-0-
						85	4									
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	916	1	6891	3	Y	-0-					-0-
						147	4									
12	7843 X	7769	-0-	-74	-0-	962	1	6687	3	Y	-0-					-0-
						120	4									
01	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-					-0-
						318	4									

KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

08	5220 X	2350	-0-	-2870	-0-	345	1	824	3	Y	1057	1208	0			98
						18	4		1163	9						
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	405	1	1405	3	Y	977	846	0			229
						29	4		1075	9						
10	2852 X	2829	-0-	-23	-0-	393	1	1330	3	Y	980	992	0			217
						28	4		1078	9						
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	340	1	1833	3	Y	842	919	0			140
						38	4		926	9						
*12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	Y	906	905	0			141
						57	4		997	9						
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	326	1	1082	3	Y	1094	1056	0			179
						50	4		1203	9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000 N	5484	-0-	2484	2484	287	1	4732	3	Y	343	263	0			80
						88	4		377	9						
10	3100 N	7655	-0-	4555	7039	356	1	6857	3	Y	290	306	0			64
						123	4		319	9						
11	3000 N	2408	-0-	-592	6447	119	1	2153	3	Y	89	138	0			15
						38	4		98	9						
*12	12273 X	5826	-0-	-6447	-0-	290	1	4949	3	Y	293	264	0			44
						265	4		322	9						
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	3	Y	289	286	0			47
						159	4		318	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292				
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	3487 X	2821	-0-	-666	-0-	608 1	1827 3	Y	314	352 0		29
						41 4	345 9					
09	4800 X	697	-0-	-4103	-0-	583 1	19 3	Y	86	95 0		20
						95 9						
10	4960 X	3472	-0-	-1488	-0-	664 1	1988 3	Y	706	570 0		156
						43 4	777 9					
11	4800 X	1503	-0-	-3297	-0-	526 1	705 3	Y	234	351 0		39
						15 4	257 9					
*12	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	561 1	1230 3	Y	315	305 0		49
						40 4	347 9					
01	2821 X	1103	-0-	-1718	-0-	475 1	456 3	Y	137	164 0		22
						21 4	151 9					

KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	634	-0-	-2714	-0-	633 1	1 9	Y	1	48 0		-0-
						795 1	1 3	Y	7	5 0		2
09	1050 X	804	-0-	-246	-0-	8 9						
10	1085 X	993	-0-	-92	-0-	915 1	4 3	Y	67	54 0		15
						74 9						
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1032 1	1512 3	Y	431	374 0		72
						32 4	474 9					
*12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1043 1	766 3	Y	263	294 0		41
						25 4	289 9					
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1009 1	11 3	Y	230	233 0		38
						253 9						

KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	2730	-0-	-928	-0-	593 1	1662 3	Y	398	397 0		37
						37 4	438 9					
09	3540 X	3007	-0-	-533	-0-	689 1	1765 3	Y	469	396 0		110
						37 4	516 9					
10	3658 X	1023	-0-	-2635	-0-	562 1	290 3	Y	150	227 0		33
						6 4	165 9					
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	575 1	1822 3	Y	463	419 0		77
						38 4	509 9					
*12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	603 1	1899 3	Y	482	484 0		75
						62 4	530 9					
01	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	503 1	1765 3	Y	108	165 0		18
						81 4	119 9					

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	437 1	4123 3	Y	233	242 0		22
						256 9						
09	4470 X	4418	-0-	-52	-0-	400 1	3753 3	Y	241	206 0		57
						265 9						
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	395 1	4358 3	Y	329	313 0		73
						362 9						
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	403 1	3907 3	Y	296	320 0		49
						326 9						
12	4619 X	1855	-0-	-2764	-0-	94 1	1667 3	Y	85	121 0		13
						94 9						
01	4619 X	1505	-0-	-3114	-0-	66 1	1426 3	Y	12	1 0		-0-
						13 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750				
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	4805 X	299	-0-	-4506	-0-	9 1	252 3	32 3	Y	28	25 0		3
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7 4	31 9	431 1	Y	554	427 0		130
10	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	185 4	609 9	300 1	Y	576	578 0		128
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	145 4	634 9	116 1	Y	144	248 0		24
*12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	53 4	158 9	262 1	Y	326	301 0		49
01	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	346 4	359 9	225 1	Y	279	282 0		46
						217 4	307 9						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767				
08	2821 X	1474	-0-	-1347	-0-	33 1	1369 3	20 4	Y	47	64 0		4
09	2730 X	1512	-0-	-1218	-0-	33 1	1380 3	20 4	Y	72	59 0		17
10	2821 X	2222	-0-	-599	-0-	49 1	1995 3	27 4	Y	137	124 0		30
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	157 1	4705 3	66 4	Y	812	707 0		135
*12	2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	46 1	1269 3	28 4	Y	35	159 0		11
01	1550 X	693	-0-	-857	-0-	20 1	647 3	20 4	Y	5	5 0		1
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446				
08	3100 N	5689	-0-	2589	2589	197 1	5203 3	166 4	Y	112	102 0		10
09	3000 N	2756	-0-	-244	2345	151 1	2479 3	41 4	Y	77	69 0		18
10	3100 N	4085	-0-	985	3330	190 1	3670 3	58 4	Y	152	136 0		34
11	5501 X	2171	-0-	-3330	-0-	106 1	1938 3	30 4	Y	88	107 0		15
*12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237 1	4053 3	189 4	Y	487	427 0		75
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	248 1	4328 3	150 4	Y	446	448 0		73
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339				
08	3534 X	1703	-0-	-1831	-0-	38 1	1596 3	24 4	Y	41	54 0		4
09	4440 X	1735	-0-	-2705	-0-	38 1	1609 3	23 4	Y	59	49 0		14
10	4588 X	2556	-0-	-2032	-0-	58 1	2339 3	32 4	Y	115	104 0		25
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	155 1	4584 3	65 4	Y	572	502 0		95
*12	3999 X	197	-0-	-3802	-0-	7 1	186 3	65 4	Y	-0-	77 0		18
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	4 4			Y	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673			
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	2170 X	1002	-0-	-1168	-0-	22 1	908 3	Y	53	70 0	5
09	2610 X	1048	-0-	-1562	-0-	14 4	58 9	Y	77	64 0	18
10	2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	22 1	927 3	Y	149	134 0	33
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	14 4	85 9	Y	879	766 0	146
*12	2356 X	937	-0-	-1419	-0-	33 1	1337 3	Y	38	172 0	12
01	1085 X	973	-0-	-112	-0-	18 4	164 9	Y	18	25 0	5
						105 1	3170 3	Y			
						45 4	967 9	Y			
						30 1	846 3	Y			
						19 4	42 9	Y			
						28 1	896 3	Y			
						29 4	20 9	Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435			
08	4278 X	2879	-0-	-1399	-0-	263 1	2483 3	Y	121	126 0	11
09	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	133 9	2162 3	Y	44	45 0	10
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	231 1	3074 3	Y	74	68 0	16
11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	48 9	2248 3	Y	55	62 0	9
12	3162 X	1033	-0-	-2129	-0-	280 1	962 3	Y	15	22 0	2
01	2883 X	435	-0-	-2448	-0-	81 9	415 3	Y	1	1 0	-0-
						233 1	2248 3	Y			
						61 9	962 3	Y			
						54 1	17 9	Y			
						17 9	415 3	Y			
						19 1	1 9	Y			
						1 9		Y			

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824			
08	2821 X	1361	-0-	-1460	-0-	30 1	1280 3	Y	28	37 0	3
09	3570 X	1372	-0-	-2198	-0-	20 4	1277 3	Y	41	34 0	10
10	3689 X	1793	-0-	-1896	-0-	31 1	1671 3	Y	52	50 0	12
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	19 4	3869 3	Y	310	270 0	52
*12	3193 X	1138	-0-	-2055	-0-	41 1	1061 3	Y	13	61 0	4
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	24 4	1489 3	Y	9	11 0	2
						132 1	14 9	Y			
						57 4	10 9	Y			
						39 1	1489 3	Y			
						24 4	10 9	Y			
						47 1		Y			
						49 4		Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245			
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	465 1	4358 3	Y	28	29 0	3
09	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	31 9	2318 3	Y	44	37 0	10
10	5425 X	3676	-0-	-1749	-0-	248 1	3295 3	Y	74	68 0	16
11	5250 X	2721	-0-	-2529	-0-	48 9	2410 3	Y	55	62 0	9
12	5425 X	1106	-0-	-4319	-0-	300 1	1031 3	Y	15	22 0	2
01	4867 X	467	-0-	-4400	-0-	81 9	445 3	Y	1	1 0	-0-
						250 1		Y			
						61 9		Y			
						58 1		Y			
						17 9		Y			
						21 1		Y			
						1 9		Y			

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 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	199 1	1860 3		Y	19	19	0	2
						21 9							
09	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	182 1	1695 3		Y	20	17	0	5
						22 9							
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	220 1	2408 3		Y	32	30	0	7
						35 9							
11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	183 1	1762 3		Y	24	27	0	4
						26 9							
12	2325 X	805	-0-	-1520	-0-	43 1	754 3		Y	7	10	0	1
						8 9							
01	2077 X	277	-0-	-1800	-0-	12 1	265 3		Y	-0-	1	0	-0-
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	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	236 1	4397 3		Y	445	493	0	41
						105 4	490 9						
09	5310 X	5264	-0-	-46	-0-	270 1	4424 3		Y	428	369	0	100
						99 4	471 9						
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	263 1	4644 3		Y	475	470	0	105
						106 4	523 9						
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	245 1	4502 3		Y	404	442	0	67
						101 4	444 9						
*12	5425 X	5334	-0-	-91	-0-	259 1	4511 3		Y	370	379	0	58
						157 4	407 9						
01	5425 X	4425	-0-	-1000	-0-	213 1	3650 3		Y	347	348	0	57
						180 4	382 9						
PHILLIPPE GUL													
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145													
08	1023 X	412	-0-	-611	-0-	365 1	19 3		Y	25	30	0	2
						28 9							
09	750 X	547	-0-	-203	-0-	467 1	31 3		Y	44	36	0	10
						1 4	48 9						
10	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	391 1	1169 3		Y	43	44	0	9
						25 4	47 9						
11	450 X	403	-0-	-47	-0-	372 1	9 3		Y	20	24	0	5
						22 9							
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	379 1	7 3		Y	28	29	0	4
						31 9							
01	558 X	369	-0-	-189	-0-	340 1	3 3		Y	24	24	0	4
						26 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890					
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	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	185	1	1738	3	Y	33	34	0	3
						36	9							
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	247	1	2306	3	Y	46	38	0	11
						51	9							
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	299	1	3278	3	Y	76	70	0	17
						84	9							
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	249	1	2397	3	Y	56	64	0	9
						62	9							
12	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	58	1	1026	3	Y	17	23	0	3
						19	9							
01	2697 X	472	-0-	-2225	-0-	21	1	449	3	Y	2	1	0	-0-
						2	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918					
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182					
08	1798 X	834	-0-	-964	-0-	416	1	317	3	Y	85	98	0	8
						7	4	94	9					
09	1680 X	1240	-0-	-440	-0-	529	1	545	3	Y	141	116	0	33
						11	4	155	9					
10	1023 X	628	-0-	-395	-0-	429	1	47	3	Y	137	140	0	30
						1	4	151	9					
11	990 X	617	-0-	-373	-0-	419	1	125	3	Y	64	78	0	16
						3	4	70	9					
*12	1271 X	546	-0-	-725	-0-	427	1	18	3	Y	91	93	0	14
						1	4	100	9					
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	382	1	7	3	Y	74	76	0	12
						81	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946					
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015			TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408		
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	400 X	400	-0-	-0-	-0-	351 1	12 3	Y	34	39 0	3
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	417 1	18 3	Y	54	44 0	13
10	434 X	407	-0-	-27	-0-	341 1	10 3	Y	51	53 0	11
11	420 X	359	-0-	-61	-0-	332 1	1 3	Y	24	29 0	6
12	496 X	376	-0-	-120	-0-	339 1	37 9	Y	34	35 0	5
01	496 X	334	-0-	-162	-0-	303 1	31 9	Y	28	28 0	5

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860		
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	93 1	3937 3	Y	202	217 0	19
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	66 4	222 9	Y	113	105 0	27
10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	91 1	3783 3	Y	89	96 0	20
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	54 4	124 9	Y	365	324 0	61
*12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	123 1	4984 3	Y	84	129 0	16
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	68 4	98 9	Y	56	60 0	12

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777		
08	4340 X	2685	-0-	-1655	-0-	191 1	5595 3	Y	77	83 0	7
09	4200 X	1872	-0-	-2328	-0-	78 4	402 9	Y	34	33 0	8
10	4340 X	2103	-0-	-2237	-0-	57 1	1572 3	Y	41	40 0	9
11	3540 X	2521	-0-	-1019	-0-	34 4	92 9	Y	170	151 0	28
*12	3379 X	695	-0-	-2684	-0-	45 1	1449 3	Y	39	60 0	7
01	2697 X	745	-0-	-1952	-0-	45 4	62 9	Y	47	45 0	9

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751		
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	60 1	2499 3	Y	249	269 0	23
09	4020 X	3066	-0-	-954	-0-	41 4	85 9	Y	153	140 0	36
10	4464 X	2706	-0-	-1758	-0-	42 1	1765 3	Y	150	153 0	33
11	4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	28 4	37 9	Y	566	505 0	94
*12	4464 X	971	-0-	-3493	-0-	49 1	1979 3	Y	142	210 0	26
01	3596 X	1045	-0-	-2551	-0-	30 4	45 9	Y	169	163 0	32

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1550 X	1316	-0-	-234	-0-	22 1	942 3	14 4	338 9	Y	307	331 0			28
09	1500 X	1226	-0-	-274	-0-	24 1	1008 3	15 4	179 9	Y	163	153 0			38
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	66 1	2674 3	38 4	56 9	Y	51	78 0			11
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	102 1	3002 3	44 4	228 9	Y	207	184 0			34
*12	1519 X	932	-0-	-587	-0-	30 1	830 3	19 4	53 9	Y	48	73 0			9
01	1302 X	1006	-0-	-296	-0-	28 1	886 3	29 4	63 9	Y	57	55 0			11
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
08	2449 X	1490	-0-	-959	-0-	33 1	1386 3	23 4	48 9	Y	44	48 0			4
09	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	32 1	1335 3	19 4	28 9	Y	25	23 0			6
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	69 1	2803 3	38 4	21 9	Y	19	21 0			4
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	110 1	3214 3	45 4	87 9	Y	79	70 0			13
*12	1891 X	975	-0-	-916	-0-	33 1	903 3	19 4	20 9	Y	18	28 0			3
01	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	32 1	1024 3	32 4	26 9	Y	24	23 0			4
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182															
08	4402 X	1988	-0-	-2414	-0-	474 1	1380 3	32 4	102 9	Y	93	107 0			9
09	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	605 1	1771 3	38 4	172 9	Y	156	128 0			37
10	2325 X	1555	-0-	-770	-0-	491 1	878 3	19 4	167 9	Y	152	155 0			34
11	2250 X	1923	-0-	-327	-0-	483 1	1334 3	29 4	77 9	Y	70	87 0			17
12	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	491 1	1030 3	35 4	112 9	Y	102	103 0			16
01	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	442 1	925 3	44 4	89 9	Y	81	84 0			13
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040															
08	5177 X	3978	-0-	-1199	-0-	595 1	3134 3	66 4	183 9	Y	166	190 0			15
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	701 1	3310 3	64 4	287 9	Y	261	215 0			61
10	4154 X	3850	-0-	-304	-0-	576 1	2938 3	59 4	277 9	Y	252	257 0			56
11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	562 1	2761 3	54 4	129 9	Y	117	144 0			29
*12	4495 X	3330	-0-	-1165	-0-	574 1	2495 3	76 4	185 9	Y	168	171 0			26
01	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	520 1	2398 3	103 4	149 9	Y	135	139 0			22

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	95 1	4048 3	Y	674	727 0		62
						58 4	741 9					
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	74 1	3156 3	Y	792	668 0		186
						44 4	871 9					
10	5828 X	4145	-0-	-1683	-0-	99 1	3985 3	Y	7	191 0		2
						53 4	8 9					
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-			-0-
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047			
08	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	56 1	1022 3	Y	25	45 0		2
						19 4	28 9					
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	64 1	1032 3	Y	-0-	2 0		-0-
						10 4						
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	64 1	1117 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	50 1	923 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	55 1	963 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 1	908 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122			
08	1829 X	509	-0-	-1320	-0-	23 1	434 3	Y	40	53 0		4
						8 4	44 9					
09	2910 X	2102	-0-	-808	-0-	112 1	1813 3	Y	133	106 0		31
						31 4	146 9					
10	3007 X	607	-0-	-2400	-0-	29 1	518 3	Y	46	67 0		10
						9 4	51 9					
11	2910 X	740	-0-	-2170	-0-	34 1	627 3	Y	62	62 0		10
						11 4	68 9					
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	54 1	936 3	Y	7	16 0		1
						25 4	8 9					
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	135 1	2323 3	Y	20	18 0		3
						88 4	22 9					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233			
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 3	Y	164	149 0		15
						25 4	180 9					
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	127 1	2097 3	Y	206	173 0		48
						45 4	227 9					
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	82 1	1597 3	Y	199	203 0		44
						33 4	219 9					
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	44 0		-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112 1	1932 3	Y	123	103 0		20
						90 4	135 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	44 1	1148 3	Y	184	167 0	17
						20 4	202 9				
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	145 1	2405 3	Y	257	214 0	60
						41 4	283 9				
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	94 1	1831 3	Y	249	254 0	55
						30 4	274 9				
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91 1	1675 3	Y	198	220 0	33
						27 4	218 9				
*12	3100 N	4569	-0-	1469	1469	217 1	3830 3	Y	388	363 0	58
						95 4	427 9				
01	3100 N	2122	-0-	-978	491	96 1	1678 3	Y	261	276 0	43
						61 4	287 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129		
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	26 1	693 3	Y	97	94 0	9
						15 4	107 9				
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	43 1	704 3	Y	67	60 0	16
						15 4	74 9				
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	Y	54	58 0	12
						9 4	59 9				
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	472 3	Y	49	53 0	8
						10 4	54 9				
*12	465 N	352	-0-	-113	-0-	17 1	294 3	Y	29	33 0	4
						9 4	32 9				
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	8	11 0	1
						5 4	9 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006		
08	T. A.	2736	-0-	2736	2736	88 1	2319 3	Y	269	259 0	25
						33 4	296 9				
09	T. A.	2736	-0-	2736	5472	143 1	2360 3	Y	182	164 0	43
						33 4	200 9				
10	T. A.	2102	-0-	2102	7574	92 1	1793 3	Y	175	179 0	39
						24 4	193 9				
11	9436 X	1862	-0-	-7574	-0-	87 1	1603 3	Y	137	153 0	23
						21 4	151 9				
*12	2821 X	434	-0-	-2387	-0-	21 1	365 3	Y	37	56 0	4
						7 4	41 9				
01	2821 X	476	-0-	-2345	-0-	24 1	410 3	Y	27	27 0	4
						12 4	30 9				
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391		
08	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	187 1	3451 3	Y	305	345 0	28
						65 4	336 9				
09	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	204 1	3307 3	Y	336	285 0	79
						58 4	370 9				
10	4247 X	3780	-0-	-467	-0-	180 1	3168 3	Y	340	344 0	75
						58 4	374 9				
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	194 1	3563 3	Y	372	385 0	62
						63 4	409 9				
*12	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	179 1	3132 3	Y	303	318 0	47
						86 4	333 9				
01	4061 X	2438	-0-	-1623	-0-	115 1	1976 3	Y	246	253 0	40
						76 4	271 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	171	155	0		16
						21	4	188	9						
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1232	3	Y	115	104	0		27
						21	4	127	9						
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	939	3	Y	112	114	0		25
						16	4	123	9						
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	Y	89	99	0		15
						14	4	98	9						
*12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	3	Y	174	163	0		26
						49	4	191	9						
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	78	91	0		13
						27	4	86	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392						
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	245	1	6589	3	Y	467	450	0		43
						194	4	514	9						
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	378	1	6251	3	Y	329	295	0		77
						95	4	362	9						
10	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	281	1	5514	3	Y	609	551	0		135
						81	4	670	9						
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199	1	3646	3	Y	322	403	0		54
						53	4	354	9						
*12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	316	1	5418	3	Y	545	518	0		81
						232	4	600	9						
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	236	1	4157	3	Y	552	543	0		90
						134	4	607	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 2H		RRCID -> 280733		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130						
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	Y	4	4	0		-0-
						26	4	4	9						
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	882	3	Y	23	18	0		5
						13	4	25	9						
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	78	66	0		17
						6	4	86	9						
11	870 N	747	-0-	-123	-0-	32	1	596	3	Y	100	100	0		17
						9	4	110	9						
*12	899 N	629	-0-	-270	-0-	30	1	525	3	Y	57	66	0		8
						11	4	63	9						
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	802	3	Y	55	54	0		9
						26	4	61	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018						
08	992 X	956	-0-	-36	-0-	28	1	762	3	Y	128	116	0		12
						25	4	141	9						
09	960 X	690	-0-	-270	-0-	34	1	567	3	Y	72	67	0		17
						10	4	79	9						
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	32	1	622	3	Y	53	58	0		12
						10	4	58	9						
11	930 X	586	-0-	-344	-0-	27	1	492	3	Y	54	57	0		9
						8	4	59	9						
*12	961 X	886	-0-	-75	-0-	41	1	715	3	Y	87	83	0		13
						34	4	96	9						
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	39	1	684	3	Y	77	77	0		13
						24	4	85	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
M	ALLOW 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	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	164	1	3769	3	Y	194	176	0	18
						62	4	213	9					
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	494	1	8317	3	Y	1035	810	0	243
						129	4	1139	9					
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	115	1	2287	3	Y	291	469	0	65
						34	4	320	9					
11	3960 X	2751	-0-	-1209	-0-	127	1	2349	3	Y	218	247	0	36
						35	4	240	9					
*12	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	324	1	5683	3	Y	740	664	0	112
						127	4	814	9					
01	4092 X	2539	-0-	-1553	-0-	124	1	2176	3	Y	153	240	0	25
						71	4	168	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	216	1	5020	3	Y	296	269	0	27
						80	4	326	9					
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	273	1	4564	3	Y	295	253	0	69
						68	4	325	9					
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	189	1	3716	3	Y	241	257	0	53
						54	4	265	9					
11	4050 X	2662	-0-	-1388	-0-	129	1	2375	3	Y	113	147	0	19
						34	4	124	9					
*12	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	181	1	3164	3	Y	213	200	0	32
						68	4	234	9					
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	3	Y	312	293	0	51
						124	4	343	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4413	3	Y	210	191	0	19
						70	4	231	9					
09	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	345	1	5777	3	Y	406	330	0	95
						86	4	447	9					
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	314	1	6225	3	Y	523	502	0	116
						90	4	575	9					
11	4740 X	4525	-0-	-215	-0-	216	1	3985	3	Y	243	319	0	40
						57	4	267	9					
*12	6882 X	6296	-0-	-586	-0-	306	1	5359	3	Y	469	439	0	70
						115	4	516	9					
01	6882 X	5227	-0-	-1655	-0-	253	1	4462	3	Y	338	353	0	55
						140	4	372	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	170	1	4542	3	Y	339	318	0	31
						134	4	373	9					
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	152	1	2520	3	Y	338	290	0	79
						38	4	372	9					
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	131	1	2599	3	Y	923	798	0	204
						38	4	1015	9					
11	3810 X	2033	-0-	-1777	-0-	96	1	1754	3	Y	143	323	0	24
						26	4	157	9					
*12	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	143	1	2455	3	Y	226	217	0	33
						105	4	249	9					
01	3937 X	3059	-0-	-878	-0-	147	1	2561	3	Y	244	237	0	40
						83	4	268	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	372 1	35 3	Y	193	175 0		18
						1 4	212 9					
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	451 1	55 3	Y	319	262 0		75
						1 4	351 9					
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	402 1	347 3	Y	258	276 0		57
						7 4	284 9					
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	384 1	250 3	Y	446	429 0		74
						5 4	491 9					
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	415 1	37 3	Y	402	413 0		63
						1 4	442 9					
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	320 1	6 3	Y	118	162 0		19
						130 9						

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577			
08	3565 X	2065	-0-	-1500	-0-	67 1	1790 3	Y	150	136 0		14
						43 4	165 9					
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	298 1	4869 3	Y	358	288 0		84
						116 4	394 9					
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	106 1	2037 3	Y	199	239 0		44
						47 4	219 9					
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	193 1	3497 3	Y	182	196 0		30
						80 4	200 9					
*12	5518 X	5121	-0-	-397	-0-	247 1	4289 3	Y	395	366 0		59
						150 4	435 9					
01	5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	199 1	3413 3	Y	235	256 0		38
						176 4	259 9					

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857			
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	163 1	4306 3	Y	104	94 0		10
						153 4	114 9					
09	2580 X	1868	-0-	-712	-0-	106 1	1731 3	Y	-0-	10 0		-0-
						31 4						
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	86 1	1667 3	Y	148	115 0		33
						29 4	163 9					
11	4440 X	2059	-0-	-2381	-0-	94 1	1717 3	Y	198	198 0		33
						30 4	218 9					
*12	4588 X	3243	-0-	-1345	-0-	142 1	2498 3	Y	430	399 0		64
						130 4	473 9					
01	4588 X	3203	-0-	-1385	-0-	141 1	2480 3	Y	442	434 0		72
						96 4	486 9					

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 1		Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 1		Y	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 1		Y	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 1		Y	-0-			-0-
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	293 1		Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1		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									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	262 1	6960 3	Y	419	380 0	39
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	309 4	461 9	Y	370	322 0	87
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	354 1	5837 3	Y	305	324 0	68
11	4800 X	3398	-0-	-1402	-0-	129 4	407 9	Y	196	231 0	33
*12	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	256 1	4959 3	Y	320	306 0	47
01	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	105 4	336 9	Y	265	269 0	43
						162 1	2957 3	Y			
						63 4	216 9	Y			
						217 1	3725 3	Y			
						242 4	352 9	Y			
						199 1	3442 3	Y			
						164 4	292 9	Y			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
08	5549 X	1877	-0-	-3672	-0-	95 1	1734 3	Y	14	13 0	1
09	5370 X	790	-0-	-4580	-0-	33 4	15 9	Y	9	8 0	2
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	45 1	722 3	Y	-0-	2 0	-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	13 4	10 9	Y	-0-	31 0	-0-
12	1891 X	496	-0-	-1395	-0-	24 1	419 3	Y	37	31 0	6
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	12 4	41 9	Y	-0-	6 0	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
08	6479 X	183	-0-	-6296	-0-	8 1	157 3	Y	14	13 0	1
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	3 4	15 9	Y	-0-	1 0	-0-
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-		-0-
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-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	6448 X	178	-0-	-6270	-0-	8 1	152 3	Y	14	13 0	1
09	6240 X	145	-0-	-6095	-0-	3 4	15 9	Y	16	13 0	4
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	7 1	118 3	Y	-0-	4 0	-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-	2 4	18 9	Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7068 X	7000	-0-	-68	-0-	333 1	6122 3	192 4	353 9	Y	321	360 0			30
09	6840 X	6583	-0-	-257	-0-	351 1	5686 3	168 4	378 9	Y	344	293 0			81
10	7068 X	6715	-0-	-353	-0-	337 1	5852 3	175 4	351 9	Y	319	329 0			71
11	6840 X	6209	-0-	-631	-0-	300 1	5433 3	161 4	315 9	Y	286	309 0			48
*12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	295 1	5081 3	233 4	246 9	Y	224	237 0			35
01	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	240 1	4049 3	267 4	204 9	Y	185	190 0			30

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

08	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	429 1	7900 3	189 4	340 9	Y	309	338 0			29
09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	428 1	6916 3	154 4	271 9	Y	246	217 0			58
10	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	415 1	7253 3	166 4	272 9	Y	247	250 0			55
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	394 1	7215 3	162 4	351 9	Y	319	321 0			53
*12	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	358 1	6217 3	216 4	261 9	Y	237	253 0			37
01	7130 X	6327	-0-	-803	-0-	316 1	5408 3	266 4	337 9	Y	306	293 0			50

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

08	10478 X	10049	-0-	-429	-0-	511 1	9372 3	166 4		Y	-0-				-0-
09	10140 X	9764	-0-	-376	-0-	562 1	9054 3	148 4		Y	-0-				-0-
10	10478 X	9877	-0-	-601	-0-	527 1	9191 3	159 4		Y	-0-				-0-
11	10140 X	9243	-0-	-897	-0-	473 1	8626 3	144 4		Y	-0-				-0-
12	10478 X	9359	-0-	-1119	-0-	496 1	8641 3	222 4		Y	-0-				-0-
01	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	498 1	8555 3	308 4		Y	-0-				-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	353 1	6472 3	169 4	190 9	Y	173	190 0			16
09	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	346 1	5586 3	136 4	224 9	Y	204	172 0			48
10	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	346 1	6047 3	151 4	275 9	Y	250	243 0			55
11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	310 1	5662 3	139 4	241 9	Y	219	238 0			36
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	325 1	5635 3	214 4	231 9	Y	210	213 0			33
01	6076 X	6025	-0-	-51	-0-	307 1	5226 3	283 4	209 9	Y	190	192 0			31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		11005 X	9968	-0-	-1037	-0-			484 1	8862 3	Y	312	283 0	29
									279 4	343 9				
09		10440 X	9230	-0-	-1210	-0-			510 1	8191 3	Y	261	229 0	61
									242 4	287 9				
10		10788 X	9014	-0-	-1774	-0-			474 1	8198 3	Y	87	129 0	19
									246 4	96 9				
11		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-			551 1	9950 3	Y	54	64 0	9
									295 4	59 9				
12		9982 X	9975	-0-	-7	-0-			518 1	8895 3	Y	140	127 0	22
									408 4	154 9				
01		9982 X	6715	-0-	-3267	-0-			343 1	5783 3	Y	188	179 0	31
									382 4	207 9				
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-			194 1	3549 3	Y	93	101 0	9
									109 4	102 9				
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-			218 1	3506 3	Y	98	84 0	23
									102 4	108 9				
10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-			208 1	3596 3	Y	108	107 0	24
									106 4	119 9				
11		3750 X	3662	-0-	-88	-0-			181 1	3273 3	Y	103	110 0	17
									95 4	113 9				
12		3875 X	3663	-0-	-212	-0-			186 1	3203 3	Y	118	117 0	18
									144 4	130 9				
01		3875 X	3465	-0-	-410	-0-			172 1	2901 3	Y	186	174 0	30
									187 4	205 9				
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
08		3100 N	4294	-0-	1194	1194			142 1	3773 3	Y	237	270 0	22
									118 4	261 9				
09		3000 N	3034	-0-	34	1228			159 1	2633 3	Y	182	161 0	43
									42 4	200 9				
10		5440 X	4212	-0-	-1228	-0-			187 1	3667 3	Y	274	256 0	61
									57 4	301 9				
11		2790 X	2452	-0-	-338	-0-			115 1	2126 3	Y	162	196 0	27
									33 4	178 9				
*12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			153 1	2609 3	Y	233	226 0	34
									119 4	256 9				
01		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-			154 1	2692 3	Y	204	205 0	33
									92 4	224 9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-			210 1	5571 3	Y	266	260 0	25
									175 4	293 9				
09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-			273 1	4509 3	Y	251	217 0	59
									73 4	276 9				
10		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-			230 1	4484 3	Y	366	344 0	81
									70 4	403 9				
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-			173 1	3162 3	Y	203	250 0	34
									49 4	223 9				
*12		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-			245 1	4185 3	Y	348	330 0	52
									191 4	383 9				
01		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			214 1	3734 3	Y	407	392 0	67
									127 4	448 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	3218	-0-	3218	3218	156	1	2608	3	Y	375	287	0			88
								41	4							
10	T. A.	1885	-0-	1885	5103	73	1	1467	3	Y	294	317	0			65
								22	4							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-	65	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-					-0-

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

08	620 X	130	-0-	-490	-0-	4	1	103	3	Y	19	17	0			2
								2	4							
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1	3259	3	Y	414	319	0			97
								49	4							
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1647	3	Y	293	325	0			65
								24	4							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-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	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	104	1	4381	3	Y	185	234	0			17
								84	4							
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	114	1	4749	3	Y	325	266	0			76
								90	4							
10	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	159	1	6399	3	Y	295	306	0			65
								114	4							
11	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	309	1	9001	3	Y	464	452	0			77
								165	4							
*12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	210	1	5737	3	Y	237	274	0			40
								163	4							
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	202	1	6424	3	Y	208	214	0			34
								266	4							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	8	7	0			1
								1	4							
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	175	135	0			41
								29	4							
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	108	125	0			24
								12	4							
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	41	58	0			7
								7	4							
*12	3100 N	4304	-0-	1204	1204	201	1	3640	3	Y	344	298	0			53
								85	4							
01	3100 N	1984	-0-	-1116	88	98	1	1711	3	Y	105	132	0			26
								59	4							

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
08		837 N	246	-0-	-591	-0-	7 1	192 3	6 4	41 9	Y	37	34 0		3
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	92 1	1523 3	26 4	179 9	Y	163	128 0		38
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56 1	1099 3	18 4	102 9	Y	93	110 0		21
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47 1	863 3	14 4	80 9	Y	73	82 0		12
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69 1	1177 3	56 4	169 9	Y	154	143 0		23
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 3	39 4	132 9	Y	120	123 0		20
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
08		6758 X	3189	-0-	-3569	-0-	592 1	1889 3	36 4	672 9	Y	611	816 0		57
09		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	861 1	4954 3	88 4	1253 9	Y	1139	929 0		267
10		6758 X	5136	-0-	-1622	-0-	733 1	3543 3	66 4	794 9	Y	722	829 0		160
11		6420 X	5206	-0-	-1214	-0-	667 1	3933 3	71 4	535 9	Y	486	565 0		81
*12		7409 X	3717	-0-	-3692	-0-	662 1	2937 3	82 4	36 9	Y	33	109 0		5
01		7409 X	4912	-0-	-2497	-0-	606 1	3374 3	132 4	800 9	Y	727	613 0		119
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
08		T. A.	16	-0-	16		14 3	2 9			Y	2	2 0		-0-
09		T. A.	11	-0-	11		1 1	10 3			Y	-0-			-0-
10		T. A.	15	-0-	15		1 1	14 3			Y	-0-			-0-
11		53 X	11	-0-	-42		7 3	4 9			Y	4	3 0		1
12		11 N	-0-	-0-	-11						Y	-0-	1 0		-0-
01		0 N	-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															
08		25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	982 1	22617 3	346 4	1129 9	Y	1026	931 0		95
09		23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	1250 1	20696 3	296 4	1026 9	Y	933	809 0		219
10		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	864 1	16814 3	232 4	840 9	Y	764	814 0		169
11		24270 X	11970	-0-	-12300	-0-	593 1	10837 3	148 4	392 9	Y	356	466 0		59
*12		25079 X	16331	-0-	-8748	-0-	833 1	14454 3	296 4	748 9	Y	680	638 0		101
01		25079 X	9778	-0-	-15301	-0-	489 1	8546 3	257 4	486 9	Y	442	471 0		72

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	311 1	7174 3	125 4	484 9	Y	440	399 0		41
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	396 1	6560 3	108 4	440 9	Y	400	347 0		94
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	274 1	5334 3	84 4	361 9	Y	328	349 0		73
11	5700 X	3829	-0-	-1871	-0-	187 1	3421 3	54 4	167 9	Y	152	200 0		25
*12	5890 X	5256	-0-	-634	-0-	263 1	4565 3	108 4	320 9	Y	291	273 0		43
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	429 1	7456 3	259 4	348 9	Y	316	307 0		52

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
08	5983 X	5140	-0-	-843	-0-	683 1	3683 3	74 4	700 9	Y	636	734 0		59
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	794 1	3830 3	72 4	693 9	Y	630	541 0		148
10	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	744 1	3448 3	67 4	991 9	Y	901	849 0		200
11	5760 X	5118	-0-	-642	-0-	673 1	3489 3	66 4	890 9	Y	809	874 0		135
*12	5952 X	5032	-0-	-920	-0-	698 1	3364 3	98 4	872 9	Y	793	804 0		124
01	5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	595 1	2766 3	114 4	1034 9	Y	940	910 0		154

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	561 1	12927 3	226 4	855 9	Y	777	705 0		72
09	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	714 1	11817 3	194 4	778 9	Y	707	613 0		166
10	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	493 1	9609 3	152 4	636 9	Y	578	616 0		128
11	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	339 1	6188 3	339 1	297 9	Y	270	353 0		45
*12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	474 1	8218 3	195 4	564 9	Y	513	482 0		76
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	438 1	7637 3	265 4	518 9	Y	471	470 0		77

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
08	10726 X	3263	-0-	-7463	-0-	72 1	3009 3	60 4	122 9	Y	111	143 0		10
09	10380 X	7525	-0-	-2855	-0-	162 1	6714 3	132 4	517 9	Y	470	370 0		110
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	258 1	10389 3	193 4	609 9	Y	554	541 0		123
11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	370 1	10768 3	206 4	792 9	Y	720	723 0		120
*12	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	303 1	8266 3	244 4	530 9	Y	482	522 0		80
01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	254 1	8096 3	349 4	640 9	Y	582	567 0		95

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750			
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	6479 X	4779	-0-	-1700	-0-	512 1	3459 3	Y	669	760 0		62
						72 4	736 9					
09	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	594 1	3631 3	Y	749	635 0		176
						70 4	824 9					
10	5270 X	5265	-0-	-5	-0-	559 1	3620 3	Y	921	893 0		204
						73 4	1013 9					
11	5100 X	4808	-0-	-292	-0-	500 1	3440 3	Y	727	810 0		121
						68 4	800 9					
*12	5301 X	4839	-0-	-462	-0-	512 1	3460 3	Y	693	706 0		108
						105 4	762 9					
01	5301 X	3810	-0-	-1491	-0-	434 1	2599 3	Y	605	614 0		99
						111 4	666 9					

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871			
08	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	68 1	1827 3	Y	94	85 0		9
						66 4	103 9					
09	2340 X	1926	-0-	-414	-0-	105 1	1732 3	Y	52	49 0		12
						32 4	57 9					
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	43 1	827 3	Y	47	49 0		10
						15 4	52 9					
11	2010 X	266	-0-	-1744	-0-	13 1	243 3	Y	5	14 0		1
						4 4	6 9					
12	2077 X	157	-0-	-1920	-0-	8 1	136 3	Y	8	8 0		1
						4 4	9 9					
01	2077 X	373	-0-	-1704	-0-	19 1	327 3	Y	13	12 0		2
						13 4	14 9					

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865			
08	15996 X	1039	-0-	-14957	-0-	35 1	933 3	Y	49	44 0		5
						17 4	54 9					
09	13830 X	2863	-0-	-10967	-0-	156 1	2563 3	Y	88	72 0		21
						47 4	97 9					
10	1860 X	1461	-0-	-399	-0-	62 1	1220 3	Y	143	132 0		32
						22 4	157 9					
11	1020 X	369	-0-	-651	-0-	17 1	315 3	Y	28	55 0		5
						6 4	31 9					
*12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-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	279 N	50	-0-	-229	-0-	2 1	46 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KRAUSE GUI		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560		PERF.13080 - 17399						
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	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	69	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14196 - 19764						
08	15376 X	11685	-0-	-3691	-0-	233	1	10007	3	Y	1132	1112	0			105
						200	4	1245	9							
09	14880 X	13319	-0-	-1561	-0-	292	1	12223	3	Y	516	500	0			121
						236	4	568	9							
10	15376 X	14612	-0-	-764	-0-	329	1	13411	3	Y	570	565	0			126
						245	4	627	9							
11	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	522	1	15145	3	Y	378	441	0			63
						291	4	416	9							
12	15252 X	13157	-0-	-2095	-0-	432	1	11766	3	Y	553	530	0			86
						351	4	608	9							
01	13764 X	13285	-0-	-479	-0-	371	1	11794	3	Y	553	549	0			90
						512	4	608	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980		PERF.14207 - 18772						
08	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	255	1	10630	3	Y	173	186	0			16
						218	4	190	9							
09	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	291	1	12045	3	Y	166	143	0			39
						238	4	183	9							
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	307	1	12362	3	Y	304	276	0			67
						232	4	334	9							
11	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	467	1	13561	3	Y	332	344	0			55
						262	4	365	9							
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	407	1	11103	3	Y	347	348	0			54
						332	4	382	9							
01	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	346	1	11000	3	Y	354	350	0			58
						480	4	389	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13983		PERF.14100 - 19557						
08	14601 X	10553	-0-	-4048	-0-	234	1	9792	3	Y	306	355	0			28
						190	4	337	9							
09	14130 X	12589	-0-	-1541	-0-	280	1	11655	3	Y	396	331	0			93
						218	4	436	9							
10	14601 X	14246	-0-	-355	-0-	328	1	13201	3	Y	438	434	0			97
						235	4	482	9							
11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	517	1	15014	3	Y	371	406	0			62
						275	4	408	9							
12	14601 X	13627	-0-	-974	-0-	453	1	12370	3	Y	412	410	0			64
						351	4	453	9							
01	13020 X	12848	-0-	-172	-0-	363	1	11558	3	Y	408	405	0			67
						478	4	449	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
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		9641 X	8788	-0-	-853	-0-	430 1	7906 3	Y	210	235 0			19
							221 4	231 9						
09		9330 X	8499	-0-	-831	-0-	472 1	7610 3	Y	197	170 0			46
							200 4	217 9						
10		9641 X	8716	-0-	-925	-0-	449 1	7816 3	Y	220	217 0			49
							209 4	242 9						
11		9330 X	8212	-0-	-1118	-0-	406 1	7387 3	Y	204	219 0			34
							195 4	224 9						
*12		9610 X	8403	-0-	-1207	-0-	432 1	7470 3	Y	178	184 0			28
							305 4	196 9						
01		8773 X	7634	-0-	-1139	-0-	392 1	6639 3	Y	196	192 0			32
							387 4	216 9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
08		19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	488 1	16610 3	Y	1588	1541 0			147
							232 4	1747 9						
09		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	950 1	16652 3	Y	1340	1173 0			314
							481 4	1474 9						
10		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	828 1	16227 3	Y	1392	1398 0			308
							239 4	1531 9						
11		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	583 1	10732 3	Y	842	1010 0			140
							157 4	926 9						
*12		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	814 1	13948 3	Y	1330	1274 0			196
							601 4	1463 9						
01		12245 X	12172	-0-	-73	-0-	589 1	10319 3	Y	846	904 0			138
							333 4	931 9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
08		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	333 1	11256 3	Y	616	559 0			57
							168 4	678 9						
09		20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	1050 1	18330 3	Y	835	696 0			196
							564 4	919 9						
10		19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	876 1	17112 3	Y	1061	1022 0			235
							267 4	1167 9						
11		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	596 1	10926 3	Y	607	741 0			101
							169 4	668 9						
*12		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	835 1	14263 3	Y	722	719 0			104
							656 4	794 9						
01		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	712 1	12437 3	Y	813	784 0			133
							426 4	894 9						
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
08		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1646 1	15459 3	Y	395	445 0			37
							435 9							
09		16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	1520 1	14216 3	Y	349	304 0			82
							384 9							
10		17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	1438 1	15782 3	Y	369	369 0			82
							406 9							
11		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	1504 1	14442 3	Y	-0-	82 0			-0-
							790 1	13960 3	Y	59	50 0			9
12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	65 9							
							554 1	11883 3	Y	265	231 0			43
01		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	292 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) C3		WELL #:		C 3H	RRCID ->	285851	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13320	PERF.16281	- 22497			
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	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-				-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-				-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3		WELL #:		C 3H	RRCID ->	285992	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13757	- 19192			
08	8091 X	7597	-0-	-494	-0-	376	1	6884	3	Y	131	140	0		12
						193	4	144	9						
09	7830 X	7397	-0-	-433	-0-	415	1	6666	3	Y	128	110	0		30
						175	4	141	9						
10	8091 X	7578	-0-	-513	-0-	394	1	6845	3	Y	142	141	0		31
						183	4	156	9						
11	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	353	1	6403	3	Y	126	136	0		21
						169	4	139	9						
12	7781 X	7085	-0-	-696	-0-	367	1	6327	3	Y	121	123	0		19
						258	4	133	9						
01	7657 X	6358	-0-	-1299	-0-	329	1	5564	3	Y	128	126	0		21
						324	4	141	9						

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #:		C 3H	RRCID ->	286058	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12948	PERF.13088	- 18396			
08	8494 X	4766	-0-	-3728	-0-	353	1	3748	3	Y	542	650	0		50
						69	4	596	9						
09	8130 X	3862	-0-	-4268	-0-	665	1	2289	3	Y	790	655	0		185
						39	4	869	9						
10	8401 X	7258	-0-	-1143	-0-	464	1	5225	3	Y	1342	1230	0		297
						93	4	1476	9						
11	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	892	1	7287	3	Y	2159	2097	0		359
						126	4	2375	9						
*12	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	6353	3	Y	1710	1802	0		267
						169	4	1881	9						
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	749	1	4502	3	Y	1256	1318	0		205
						169	4	1382	9						

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H	RRCID ->	286059	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12959	PERF.13341	- 17924			
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	618	1	2612	3	Y	1021	1103	0		95
						43	4	1123	9						
09	7560 X	2254	-0-	-5306	-0-	1163	1	98	3	Y	902	785	0		212
						1	4	992	9						
10	7812 X	5381	-0-	-2431	-0-	664	1	3064	3	Y	1458	1347	0		323
						49	4	1604	9						
11	7560 X	4886	-0-	-2674	-0-	664	1	3033	3	Y	1038	1188	0		173
						47	4	1142	9						
*12	7316 X	4353	-0-	-2963	-0-	645	1	2542	3	Y	1005	1021	0		157
						60	4	1106	9						
01	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	564	1	1913	3	Y	1070	1052	0		175
						63	4	1177	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2		WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	545 1	10021 3	Y	261	302 0	24		
09	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	282 4	287 9	Y	252	217 0	59		
10	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	573 1	9244 3	Y	271	270 0	60		
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	244 4	277 9	Y	207	233 0	34		
12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	549 1	9571 3	Y	185	190 0	29		
01	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	257 4	298 9	Y	209	204 0	34		
						487 1	8816 3	Y					
						235 4	228 9	Y					
						477 1	8208 3	Y					
						338 4	204 9	Y					
						460 1	7772 3	Y					
						458 4	230 9	Y					

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4		WELL #: C 4H		RRCID -> 286133		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067				
08	11501 X	10677	-0-	-824	-0-	529 1	9686 3	Y	174	192 0	16		
09	11130 X	9941	-0-	-1189	-0-	271 4	191 9	Y	162	140 0	38		
10	11501 X	10222	-0-	-1279	-0-	558 1	8969 3	Y	177	176 0	39		
11	10380 X	9722	-0-	-658	-0-	236 4	178 9	Y	177	187 0	29		
12	10664 X	8886	-0-	-1778	-0-	532 1	9248 3	Y	146	152 0	23		
01	10664 X	8887	-0-	-1777	-0-	247 4	195 9	Y	133	134 0	22		
						485 1	8810 3	Y					
						232 4	195 9	Y					
						460 1	7941 3	Y					
						324 4	161 9	Y					
						462 1	7823 3	Y					
						456 4	146 9	Y					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 286599		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166				
08	13764 X	11777	-0-	-1987	-0-	258 1	10863 3	Y	450	529 0	42		
09	16500 X	12968	-0-	-3532	-0-	161 4	495 9	Y	567	476 0	133		
10	17050 X	13014	-0-	-4036	-0-	283 1	11889 3	Y	529	545 0	117		
11	16500 X	14593	-0-	-1907	-0-	172 4	624 9	Y	668	674 0	111		
*12	15655 X	4424	-0-	-11231	-0-	296 1	11971 3	Y	138	223 0	26		
01	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	165 4	582 9	Y	980	846 0	160		
						451 1	13220 3	Y					
						187 4	735 9	Y					
						147 1	4037 3	Y					
						88 4	152 9	Y					
						491 1	15796 3	Y					
						499 4	1078 9	Y					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287081		COMPL. DATE 01/26/2019			TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842				
08	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	245 1	10338 3	Y	727	849 0	67		
09	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	177 4	800 9	Y	935	783 0	219		
10	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	292 1	12223 3	Y	952	960 0	211		
11	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	204 4	1029 9	Y	1201	1212 0	200		
*12	11470 X	4571	-0-	-6899	-0-	304 1	12302 3	Y	284	432 0	52		
01	11470 X	1051	-0-	-10419	-0-	196 4	1047 9	Y	97	133 0	16		
						469 1	13757 3	Y					
						224 4	1321 9	Y					
						146 1	4012 3	Y					
						101 4	312 9	Y					
						28 1	884 3	Y					
						32 4	107 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	622 1	21034 3	1084 9	1084 9	Y	985	894 0		91
						307 4	1084 9							
09	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	709 1	19135 3	1267 9	1267 9	Y	1152	973 0		270
						553 4	1267 9							
10	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	1125 1	21898 3	1271 9	1271 9	Y	1155	1169 0		256
						336 4	1271 9							
11	16020 X	15574	-0-	-446	-0-	745 1	13686 3	935 9	935 9	Y	850	965 0		141
						208 4	935 9							
*12	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	1027 1	17827 3	1115 9	1115 9	Y	1014	1008 0		147
						803 4	1115 9							
01	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	907 1	15847 3	1217 9	1217 9	Y	1106	1072 0		181
						534 4	1217 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
08	22351 X	18196	-0-	-4155	-0-	392 1	16564 3	999 9	999 9	Y	908	1057 0		84
						241 4	999 9							
09	21360 X	20833	-0-	-527	-0-	450 1	18771 3	1345 9	1345 9	Y	1223	1020 0		287
						267 4	1345 9							
10	24645 X	21292	-0-	-3353	-0-	478 1	19340 3	1214 9	1214 9	Y	1104	1146 0		245
						260 4	1214 9							
11	25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	776 1	22681 3	1620 9	1620 9	Y	1473	1473 0		245
						314 4	1620 9							
*12	24645 X	5430	-0-	-19215	-0-	177 1	4877 3	272 9	272 9	Y	247	444 0		48
						104 4	272 9							
01	21514 X	1070	-0-	-20444	-0-	28 1	906 3	108 9	108 9	Y	98	130 0		16
						28 4	108 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
08	21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	580 1	19560 3	751 9	751 9	Y	683	708 0		63
						292 4	751 9							
09	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	380 1	10377 3	539 9	539 9	Y	490	438 0		115
						306 4	539 9							
10	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	490 1	9545 3	650 9	650 9	Y	591	575 0		131
						149 4	650 9							
11	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	319 1	5853 3	395 9	395 9	Y	359	430 0		60
						91 4	395 9							
*12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	456 1	7941 3	671 9	671 9	Y	610	580 0		90
						365 4	671 9							
01	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	552 1	9651 3	799 9	799 9	Y	726	697 0		119
						331 4	799 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
08	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	1814 1	17078 3	732 9	732 9	Y	665	733 0		62
						732 9	732 9							
09	20220 X	19053	-0-	-1167	-0-	1653 1	16657 3	743 9	743 9	Y	675	579 0		158
						743 9	743 9							
10	20894 X	18656	-0-	-2238	-0-	1490 1	16405 3	761 9	761 9	Y	692	697 0		153
						761 9	761 9							
11	20220 X	17689	-0-	-2531	-0-	1584 1	15323 3	782 9	782 9	Y	711	746 0		118
						782 9	782 9							
12	20088 X	13514	-0-	-6574	-0-	690 1	12251 3	573 9	573 9	Y	521	558 0		81
						573 9	573 9							
01	19685 X	7502	-0-	-12183	-0-	328 1	7033 3	141 9	141 9	Y	128	188 0		21
						141 9	141 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	616	1	11352	3	Y	770	841	0	71
						260	4	847	9					
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	705	1	11445	3	Y	995	833	0	233
						245	4	1095	9					
10	12896 X	6361	-0-	-6535	-0-	309	1	5424	3	Y	462	593	0	102
						120	4	508	9					
11	12480 X	182	-0-	-12298	-0-	9	1	164	3	Y	2	104	0	-0-
						7	4	2	9					
12	12896 X	372	-0-	-12524	-0-	15	1	330	3	Y	5	4	0	1
						21	4	6	9					
01	12896 X	382	-0-	-12514	-0-	20	1	344	3	Y	2	3	0	-0-
						16	4	2	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	767	1	7212	3	Y	90	82	0	8
						99	9							
09	7710 X	6423	-0-	-1287	-0-	607	1	5693	3	Y	112	94	0	26
						123	9							
10	7967 X	6928	-0-	-1039	-0-	543	1	6047	3	Y	307	265	0	68
						338	9							
11	7710 X	6245	-0-	-1465	-0-	552	1	5396	3	Y	270	293	0	45
						297	9							
12	7967 X	6504	-0-	-1463	-0-	328	1	5879	3	Y	270	273	0	42
						297	9							
01	7967 X	7483	-0-	-484	-0-	322	1	6907	3	Y	231	235	0	38
						254	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
08	8494 X	8338	-0-	-156	-0-	735	1	6947	3	Y	596	643	0	55
						656	9							
09	9720 X	8303	-0-	-1417	-0-	732	1	6887	3	Y	622	531	0	146
						684	9							
10	10044 X	8964	-0-	-1080	-0-	714	1	7853	3	Y	361	427	0	80
						397	9							
11	9720 X	9600	-0-	-120	-0-	823	1	7990	3	Y	715	676	0	119
						787	9							
12	8587 X	5483	-0-	-3104	-0-	272	1	4846	3	Y	332	399	0	52
						365	9							
01	8587 X	6503	-0-	-2084	-0-	271	1	5807	3	Y	386	375	0	63
						425	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
08	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	910	1	8724	3	Y	1654	1602	0	153
						1819	9							
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	785	1	7407	3	Y	810	773	0	190
						891	9							
10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	743	1	8220	3	Y	723	753	0	160
						795	9							
11	11070 X	8517	-0-	-2553	-0-	739	1	7167	3	Y	555	623	0	92
						611	9							
12	11439 X	8188	-0-	-3251	-0-	408	1	7249	3	Y	483	500	0	75
						531	9							
01	11439 X	8455	-0-	-2984	-0-	362	1	7757	3	Y	305	330	0	50
						336	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18755 X	17714	-0-	-1041	-0-	860	1	15908	3	Y	590	697	0	55
						297	4	649	9					
09	18150 X	16839	-0-	-1311	-0-	491	1	15316	3	Y	720	606	0	169
						240	4	792	9					
10	18755 X	17299	-0-	-1456	-0-	453	1	15650	3	Y	875	850	0	194
						233	4	963	9					
11	18150 X	15694	-0-	-2456	-0-	339	1	14336	3	Y	726	799	0	121
						220	4	799	9					
*12	18755 X	15320	-0-	-3435	-0-	615	1	13625	3	Y	662	680	0	103
						352	4	728	9					
01	17701 X	16021	-0-	-1680	-0-	801	1	13822	3	Y	794	767	0	130
						525	4	873	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
08	13082 X	12380	-0-	-702	-0-	1109	1	10566	3	Y	641	712	0	59
						705	9							
09	12660 X	10911	-0-	-1749	-0-	972	1	9236	3	Y	639	548	0	150
						703	9							
10	12400 X	10661	-0-	-1739	-0-	796	1	8943	3	Y	838	802	0	186
						922	9							
11	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	913	1	9043	3	Y	988	1010	0	164
						1087	9							
12	12400 X	11175	-0-	-1225	-0-	544	1	9800	3	Y	755	802	0	117
						831	9							
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	672	1	14413	3	Y	770	761	0	126
						847	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
08	10571 X	8473	-0-	-2098	-0-	714	1	6784	3	Y	886	927	0	82
						975	9							
09	10230 X	7272	-0-	-2958	-0-	628	1	5925	3	Y	654	583	0	153
						719	9							
10	10571 X	7988	-0-	-2583	-0-	607	1	6715	3	Y	605	624	0	134
						666	9							
11	9300 X	6532	-0-	-2768	-0-	563	1	5461	3	Y	462	519	0	77
						508	9							
12	9300 X	7821	-0-	-1479	-0-	385	1	6864	3	Y	520	516	0	81
						572	9							
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	346	1	7433	3	Y	360	382	0	59
						396	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
08		19282 X	17242	-0-	-2040	-0-	833 1	15430 3	Y		640	693 0		59
							275 4	704 9						
09		18480 X	15604	-0-	-2876	-0-	456 1	14233 3	Y		640	549 0		150
							211 4	704 9						
10		19096 X	15132	-0-	-3964	-0-	399 1	13740 3	Y		726	715 0		161
							194 4	799 9						
11		18480 X	14448	-0-	-4032	-0-	313 1	13218 3	Y		659	710 0		110
							192 4	725 9						
*12		17236 X	14841	-0-	-2395	-0-	597 1	13247 3	Y		611	626 0		95
							325 4	672 9						
01		17236 X	14214	-0-	-3022	-0-	715 1	12335 3	Y		653	641 0		107
							446 4	718 9						
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
08		19313 X	18878	-0-	-435	-0-	905 1	16791 3	Y		778	871 0		72
							326 4	856 9						
09		19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	1030 1	16790 3	Y		823	702 0		193
							302 4	905 9						
10		19313 X	19245	-0-	-68	-0-	958 1	16898 3	Y		974	951 0		216
							318 4	1071 9						
11		18690 X	16856	-0-	-1834	-0-	797 1	14850 3	Y		743	835 0		124
							392 4	817 9						
*12		19313 X	15660	-0-	-3653	-0-	620 1	13450 3	Y		799	798 0		125
							711 4	879 9						
01		19313 X	13940	-0-	-5373	-0-	692 1	11920 3	Y		778	776 0		127
							472 4	856 9						
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
08		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	267 1	7142 3	Y		391	362 0		36
							262 4	430 9						
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	368 1	6096 3	Y		334	292 0		78
							114 4	367 9						
10		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	274 1	5337 3	Y		303	314 0		67
							96 4	333 9						
11		6300 X	3863	-0-	-2437	-0-	186 1	3416 3	Y		182	219 0		30
							61 4	200 9						
*12		6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	264 1	4683 3	Y		311	295 0		46
							126 4	342 9						
01		6510 X	4924	-0-	-1586	-0-	234 1	4108 3	Y		381	365 0		62
							163 4	419 9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
08		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	489 1	13174 3	Y		968	936 0		90
							479 4	1065 9						
09		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	849 1	14007 3	Y		768	678 0		180
							259 4	845 9						
10		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	636 1	12362 3	Y		688	716 0		152
							220 4	757 9						
11		12420 X	9309	-0-	-3111	-0-	451 1	8243 3	Y		426	507 0		71
							146 4	469 9						
*12		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	627 1	11069 3	Y		779	734 0		116
							296 4	857 9						
01		12834 X	11802	-0-	-1032	-0-	578 1	10051 3	Y		707	707 0		116
							395 4	778 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
SEILER-GANO (SA) B5																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 703462																						
WELL #: B 5H RRCID -> 288513													COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13590 - 19537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE									
08	97898 X	61340	-0-	-36558	-0-	1286 1	53987 3	796 4	5271 9	N	4792	5262 0		444								
09	91500 X	58562	-0-	-32938	-0-	1224 1	51104 3	724 4	5510 9	N	5009	4278 0		1175								
10	87606 X	55891	-0-	-31715	-0-	1200 1	48553 3	658 4	5480 9	N	4982	5053 0		1104								
11	84780 X	59247	-0-	-25533	-0-	1769 1	51598 3	720 4	5160 9	N	4691	5015 0		780								
12	73191 X	48735	-0-	-24456	-0-	1488 1	40813 3	879 4	5555 9	N	5050	5044 0		786								
01	61349 X	47159	-0-	-14190	-0-	1243 1	39782 3	1247 4	4887 9	N	4443	4503 0		726								

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7													WELL #: D 7H		RRCID -> 288561		COMPL. DATE 03/05/2021		TOTAL DEPTH 13551		PERF.13480 - 15581	
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	241 1	6422 3	186 4	432 9	Y	393	392 0		36								
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	390 1	6448 3	97 4	376 9	Y	342	298 0		80								
10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	327 1	6349 3	92 4	340 9	Y	309	321 0		68								
11	6060 X	4487	-0-	-1573	-0-	222 1	4046 3	58 4	161 9	Y	146	190 0		24								
*12	6262 X	6165	-0-	-97	-0-	309 1	5434 3	117 4	305 9	Y	277	260 0		41								
01	6262 X	5657	-0-	-605	-0-	257 1	4524 3	143 4	733 9	Y	666	598 0		109								

SEILER GAS UNIT 1													WELL #: B 6H		RRCID -> 288562		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 9537		PERF.13630 - 17843	
08	90241 X	53644	-0-	-36597	-0-	1116 1	46885 3	593 4	5050 9	N	4591	5182 0		425								
09	78690 X	50280	-0-	-28410	-0-	1060 1	44252 3	538 4	4430 9	N	4027	3508 0		944								
10	78492 X	46947	-0-	-31545	-0-	1023 1	41422 3	481 4	4021 9	N	3655	3789 0		810								
11	75960 X	50339	-0-	-25621	-0-	1515 1	44236 3	529 4	4059 9	N	3690	3886 0		614								
12	65348 X	41894	-0-	-23454	-0-	1282 1	35232 3	650 4	4730 9	N	4300	4245 0		669								
01	53630 X	45379	-0-	-8251	-0-	1210 1	38819 3	1041 4	4309 9	N	3917	3946 0		640								

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4													WELL #: D 4H		RRCID -> 288621		COMPL. DATE 03/06/2021		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660	
08	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	475 1	12621 3	425 4	1418 9	Y	1289	1170 0		119								
09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	812 1	13423 3	231 4	1285 9	Y	1168	1013 0		274								
10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	343 1	6680 3	111 4	677 9	Y	615	753 0		136								
11	9840 X	6477	-0-	-3363	-0-	306 1	5592 3	92 4	487 9	Y	443	505 0		74								
*12	10168 X	5973	-0-	-4195	-0-	282 1	4894 3	122 4	675 9	Y	614	598 0		90								
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	496 1	8676 3	316 4	1407 9	Y	1279	1160 0		209								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288655	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13515	- 23637					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	29636 X	25115	-0-	-4521	-0-	1220	1	22514	3	N	795	885	0		74
						506	4	875	9						
09	28680 X	24231	-0-	-4449	-0-	1333	1	21593	3	N	775	667	0		182
						452	4	853	9						
10	29636 X	24676	-0-	-4960	-0-	1253	1	21941	3	N	915	894	0		203
						475	4	1007	9						
11	27000 X	22647	-0-	-4353	-0-	1110	1	20293	3	N	741	821	0		123
						429	4	815	9						
*12	26505 X	22666	-0-	-3839	-0-	1147	1	19979	3	N	807	804	0		126
						652	4	888	9						
01	25110 X	21714	-0-	-3396	-0-	1048	1	18006	3	N	1662	1516	0		272
						832	4	1828	9						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: B 4H	RRCID -> 288656	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13485	- 17567				
08	12927 X	9872	-0-	-3055	-0-	483	1	8920	3	N	277	303	0		26
						164	4	305	9						
09	12510 X	9705	-0-	-2805	-0-	538	1	8728	3	N	264	228	0		62
						149	4	290	9						
10	12927 X	10227	-0-	-2700	-0-	523	1	9181	3	N	325	315	0		72
						165	4	358	9						
11	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	536	1	9807	3	N	318	337	0		53
						170	4	350	9						
*12	10044 X	8765	-0-	-1279	-0-	449	1	7853	3	N	231	248	0		36
						209	4	254	9						
01	10044 X	8079	-0-	-1965	-0-	412	1	7093	3	N	280	270	0		46
						266	4	308	9						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: B 6H	RRCID -> 288657	COMPL. DATE	02/26/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13468	- 17393				
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	556	1	10315	3	N	397	390	0		37
						186	4	437	9						
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	489	1	7949	3	N	297	264	0		70
						133	4	327	9						
10	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	425	1	7482	3	N	333	329	0		74
						132	4	366	9						
11	11130 X	7376	-0-	-3754	-0-	359	1	6600	3	N	277	305	0		46
						112	4	305	9						
*12	11501 X	7962	-0-	-3539	-0-	397	1	6964	3	N	381	368	0		59
						182	4	419	9						
01	11501 X	6830	-0-	-4671	-0-	327	1	5669	3	N	569	535	0		93
						208	4	626	9						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7				WELL #: B 7H	RRCID -> 288659	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13529	- 24130				
08	41912 X	14626	-0-	-27286	-0-	619	1	11860	3	N	1717	1558	0		159
						258	4	1889	9						
09	40560 X	25346	-0-	-15214	-0-	1323	1	21778	3	N	1639	1414	0		384
						442	4	1803	9						
10	41912 X	26024	-0-	-15888	-0-	1306	1	22966	3	N	1153	1282	0		255
						484	4	1268	9						
11	27900 X	24534	-0-	-3366	-0-	1191	1	21830	3	N	967	1061	0		161
						449	4	1064	9						
*12	26195 X	24873	-0-	-1322	-0-	1229	1	21538	3	N	1294	1253	0		202
						683	4	1423	9						
01	26195 X	22618	-0-	-3577	-0-	1133	1	19456	3	N	1051	1081	0		172
						873	4	1156	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288669		COMPL. DATE 02/24/2021				TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12028 X	9828	-0-	-2200	-0-	453 1	8390 3	181 4	804 9	N	731	847 0				68
09	10860 X	10684	-0-	-176	-0-	555 1	9028 3	181 4	920 9	N	836	708 0				196
10	11470 X	10775	-0-	-695	-0-	527 1	9245 3	193 4	810 9	N	736	769 0				163
11	11100 X	9845	-0-	-1255	-0-	465 1	8510 3	173 4	697 9	N	634	692 0				105
*12	11470 X	9618	-0-	-1852	-0-	474 1	8271 3	259 4	614 9	N	558	576 0				87
01	11036 X	8200	-0-	-2836	-0-	413 1	7068 3	313 4	406 9	N	369	396 0				60
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288670		COMPL. DATE 02/26/2021				TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025						
08	7130 X	5917	-0-	-1213	-0-	273 1	5066 3	104 4	474 9	N	431	494 0				40
09	7110 X	5641	-0-	-1469	-0-	299 1	4861 3	93 4	388 9	N	353	310 0				83
10	7347 X	5489	-0-	-1858	-0-	275 1	4824 3	96 4	294 9	N	267	291 0				59
11	7110 X	5088	-0-	-2022	-0-	245 1	4480 3	87 4	276 9	N	251	268 0				42
*12	7285 X	4738	-0-	-2547	-0-	248 1	4308 3	128 4	54 9	N	49	83 0				8
01	5921 X	4498	-0-	-1423	-0-	240 1	4165 3	93 4		N	-0-	8 0				-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 288672		COMPL. DATE 02/28/2021				TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960						
08	9641 X	8064	-0-	-1577	-0-	397 1	7293 3	151 4	223 9	N	203	184 0				19
09	8400 X	3150	-0-	-5250	-0-	173 1	2800 3	54 4	123 9	N	112	105 0				26
10	8680 X	1198	-0-	-7482	-0-	61 1	1071 3	21 4	45 9	N	41	58 0				9
11	7800 X	4170	-0-	-3630	-0-	198 1	3636 3	71 4	265 9	N	241	210 0				40
12	8060 X	1049	-0-	-7011	-0-	53 1	921 3	28 4	47 9	N	43	76 0				7
01	8060 X	1114	-0-	-6946	-0-	53 1	916 3	39 4	106 9	N	96	87 0				16
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409						
08	82832 X	49146	-0-	-33686	-0-	1029 1	43163 3	762 4	4192 9	N	3811	4310 0				353
09	74160 X	47733	-0-	-26427	-0-	995 1	41551 3	538 4	4649 9	N	4226	3588 0				991
10	72044 X	45110	-0-	-26934	-0-	968 1	39156 3	484 4	4502 9	N	4093	4177 0				907
11	68400 X	48034	-0-	-20366	-0-	1426 1	41628 3	530 4	4450 9	N	4045	4279 0				673
12	59613 X	39109	-0-	-20504	-0-	1207 1	33149 3	651 4	4102 9	N	3729	3822 0				580
01	49321 X	36039	-0-	-13282	-0-	954 1	30572 3	873 4	3640 9	N	3309	3348 0				541

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742		COMPL. DATE 01/17/2022			TOTAL DEPTH 9641		PERF.13728 - 19759				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	93496 X	56042	-0-	-37454	-0-	1229	1	51516	3	N	2152	2477	0		199
						930	4	2367	9						
09	87810 X	53370	-0-	-34440	-0-	1181	1	49200	3	N	1941	1685	0		455
						854	4	2135	9						
10	82956 X	49963	-0-	-32993	-0-	1140	1	46016	3	N	1860	1903	0		412
						761	4	2046	9						
11	78750 X	53198	-0-	-25552	-0-	1676	1	48779	3	N	1738	1861	0		289
						831	4	1912	9						
12	68913 X	43717	-0-	-25196	-0-	1409	1	38534	3	N	2508	2407	0		390
						1015	4	2759	9						
01	56048 X	42856	-0-	-13192	-0-	1206	1	38418	3	N	1597	1726	0		261
						1475	4	1757	9						
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 9576		PERF. 4172 - 6039				
08	93031 X	53206	-0-	-39825	-0-	1153	1	48266	3	N	2646	3030	0		245
						876	4	2911	9						
09	82440 X	50503	-0-	-31937	-0-	1100	1	45735	3	N	2610	2243	0		612
						797	4	2871	9						
10	80290 X	48235	-0-	-32055	-0-	1077	1	43454	3	N	2709	2721	0		600
						724	4	2980	9						
11	74910 X	51103	-0-	-23807	-0-	1579	1	45946	3	N	2536	2714	0		422
						788	4	2790	9						
12	65720 X	41041	-0-	-24679	-0-	1331	1	36376	3	N	2154	2241	0		335
						965	4	2369	9						
01	53196 X	39256	-0-	-13940	-0-	1092	1	34805	3	N	1829	1865	0		299
						1347	4	2012	9						
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 13879		PERF.13647 - 19680				
08	88319 X	56651	-0-	-31668	-0-	1206	1	50601	3	N	3578	4024	0		331
						908	4	3936	9						
09	80670 X	53825	-0-	-26845	-0-	1144	1	47757	3	N	3728	3185	0		874
						823	4	4101	9						
10	82832 X	50733	-0-	-32099	-0-	1103	1	44582	3	N	3923	3928	0		869
						733	4	4315	9						
11	80160 X	53135	-0-	-27025	-0-	1605	1	46745	3	N	3631	3896	0		604
						791	4	3994	9						
12	69440 X	42712	-0-	-26728	-0-	1328	1	36332	3	N	3728	3752	0		580
						951	4	4101	9						
01	56637 X	41899	-0-	-14738	-0-	1125	1	35848	3	N	3235	3286	0		529
						1367	4	3559	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13790		PERF.13849 - 19783				
08	38595 X	35500	-0-	-3095	-0-	767	1	32201	3	Y	1914	2276	0		177
						427	4	2105	9						
09	37350 X	30649	-0-	-6701	-0-	667	1	27894	3	Y	1576	1384	0		369
						354	4	1734	9						
10	38595 X	33934	-0-	-4661	-0-	749	1	30351	3	Y	2243	2115	0		497
						367	4	2467	9						
11	39123 X	39123	-0-	-0-	-0-	1176	1	34531	3	Y	2717	2762	0		452
						427	4	2989	9						
*12	38192 X	31261	-0-	-6931	-0-	1000	1	27622	3	Y	1921	2056	0		317
						526	4	2113	9						
01	35495 X	33281	-0-	-2214	-0-	909	1	29263	3	Y	2092	2067	0		342
						808	4	2301	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787				
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	55366 X	46530	-0-	-8836	-0-	998	1	42151	3	Y	2590	2953	0	240
						532	4	2849	9					
09	53580 X	44360	-0-	-9220	-0-	948	1	40146	3	Y	2525	2173	0	592
						488	4	2778	9					
10	55366 X	43019	-0-	-12347	-0-	951	1	38796	3	Y	2568	2591	0	569
						447	4	2825	9					
11	53580 X	47998	-0-	-5582	-0-	1441	1	42486	3	Y	3242	3272	0	539
						505	4	3566	9					
*12	52545 X	37275	-0-	-15270	-0-	1195	1	33133	3	Y	2128	2315	0	352
						606	4	2341	9					
01	46531 X	35035	-0-	-11496	-0-	949	1	30657	3	Y	2378	2341	0	389
						813	4	2616	9					
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764				
08	70432 X	51412	-0-	-19020	-0-	1094	1	46323	3	Y	3108	3501	0	288
						576	4	3419	9					
09	68160 X	49241	-0-	-18919	-0-	1046	1	44404	3	Y	2963	2556	0	695
						532	4	3259	9					
10	69657 X	47693	-0-	-21964	-0-	1047	1	42794	3	Y	3060	3077	0	678
						486	4	3366	9					
11	58830 X	52819	-0-	-6011	-0-	1576	1	46556	3	Y	3765	3817	0	626
						545	4	4142	9					
*12	60109 X	41296	-0-	-18813	-0-	1319	1	36632	3	Y	2440	2662	0	404
						661	4	2684	9					
01	51398 X	36157	-0-	-15241	-0-	979	1	31652	3	Y	2453	2456	0	401
						828	4	2698	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390				
08	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	299	1	8010	3	Y	415	388	0	38
						233	4	457	9					
09	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	465	1	7675	3	Y	350	306	0	82
						116	4	385	9					
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	355	1	6894	3	Y	378	376	0	84
						100	4	416	9					
11	6480 X	4373	-0-	-2107	-0-	212	1	3879	3	Y	205	255	0	34
						56	4	226	9					
*12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	333	1	5794	3	Y	420	391	0	63
						125	4	462	9					
01	6696 X	4467	-0-	-2229	-0-	214	1	3741	3	Y	357	362	0	58
						119	4	393	9					
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 294172		COMPL. DATE 07/15/2022				TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433				
08	106392 X	87477	-0-	-18915	-0-	2347	1	79490	3	Y	4233	4871	0	392
						984	4	4656	9					
09	87300 X	71349	-0-	-15951	-0-	2364	1	63973	3	Y	3135	2792	0	735
						1563	4	3449	9					
10	90737 X	71550	-0-	-19187	-0-	3304	1	64130	3	Y	2965	3043	0	657
						854	4	3262	9					
11	87810 X	44331	-0-	-43479	-0-	2164	1	39564	3	Y	1894	2236	0	315
						520	4	2083	9					
*12	90737 X	61129	-0-	-29608	-0-	3048	1	52925	3	Y	3263	3095	0	483
						1567	4	3589	9					
01	87482 X	46002	-0-	-41480	-0-	2308	1	40236	3	Y	2086	2228	0	341
						1163	4	2295	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		66309 X	39087	-0-	-27222	-0-	1004	1	34081	3	Y	3215	3545	0	298
							465	4	3537	9					
09		49830 X	34451	-0-	-15379	-0-	1081	1	29240	3	Y	3039	2624	0	713
							787	4	3343	9					
10		51491 X	35831	-0-	-15660	-0-	1587	1	30872	3	Y	2659	2783	0	589
							447	4	2925	9					
11		42570 X	22877	-0-	-19693	-0-	1042	1	19133	3	Y	2207	2429	0	367
							274	4	2428	9					
*12		39091 X	30667	-0-	-8424	-0-	1474	1	25054	3	Y	2803	2763	0	407
							1056	4	3083	9					
01		39091 X	24888	-0-	-14203	-0-	1185	1	20683	3	Y	2150	2206	0	351
							655	4	2365	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356															
08		85932 X	80887	-0-	-5045	-0-	2146	1	72507	3	Y	4785	4746	0	443
							970	4	5264	9					
09		71147 X	71147	-0-	-0-	-0-	3634	1	63243	3	Y	2057	2018	0	482
							2007	4	2263	9					
10		72137 X	66063	-0-	-6074	-0-	3118	1	60061	3	Y	1744	1840	0	386
							966	4	1918	9					
11		78270 X	40756	-0-	-37514	-0-	2018	1	36680	3	Y	1340	1503	0	223
							584	4	1474	9					
*12		80879 X	51508	-0-	-29371	-0-	2580	1	44123	3	Y	2460	2318	0	365
							2099	4	2706	9					
01		80879 X	45259	-0-	-35620	-0-	2273	1	39427	3	Y	1971	2014	0	322
							1391	4	2168	9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180															
08		66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	1800	1	60979	3	Y	2990	3315	0	277
							693	4	3289	9					
09		58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	1908	1	52466	3	Y	2742	2376	0	643
							1177	4	3016	9					
10		55513 X	55513	-0-	-0-	-0-	2574	1	50005	3	Y	2104	2281	0	466
							620	4	2314	9					
11		33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	1670	1	30520	3	Y	1226	1488	0	204
							372	4	1349	9					
*12		45248 X	45248	-0-	-0-	-0-	2306	1	39387	3	Y	1969	1883	0	290
							1389	4	2166	9					
01		38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1985	1	34623	3	Y	1278	1359	0	209
							927	4	1406	9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852															
08		56389 X	28627	-0-	-27762	-0-	2647	1	24769	3	Y	1101	1298	0	102
							1211	9							
09		46410 X	25135	-0-	-21275	-0-	2183	1	21870	3	Y	984	855	0	231
							1082	9							
10		45570 X	22706	-0-	-22864	-0-	1813	1	19816	3	Y	979	993	0	217
							1077	9							
11		44010 X	12164	-0-	-31846	-0-	1075	1	10323	3	Y	696	797	0	116
							766	9							
12		36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-	116	0	-0-
01		28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 3H		RRCID -> 294468		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	48949 X	26815	-0-	-22134	-0-	2476	1	23166	3	Y	1066	1168	0			99
						1173	9									
09	45930 X	24713	-0-	-21217	-0-	2173	1	21771	3	Y	699	634	0			164
						769	9									
10	47461 X	23082	-0-	-24379	-0-	1836	1	20072	3	Y	1067	995	0			236
						1174	9									
11	45930 X	7344	-0-	-38586	-0-	652	1	6267	3	Y	386	558	0			64
						425	9									
12	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
01	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-					-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 4H		RRCID -> 294563		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741								
08	29698 X	29698	-0-	-0-	-0-	2746	1	25688	3	Y	1149	1331	0			106
						1264	9									
09	44100 X	26003	-0-	-18097	-0-	2340	1	22674	3	Y	899	794	0			211
						989	9									
10	44733 X	23628	-0-	-21105	-0-	1880	1	20549	3	Y	1090	1059	0			242
						1199	9									
11	43290 X	10095	-0-	-33195	-0-	896	1	8609	3	Y	536	689	0			89
						590	9									
12	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-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	37458 X	37458	-0-	-0-	-0-	968	1	32656	3	Y	3045	2770	0			282
						484	4	3350	9							
09	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	1491	1	26031	3	Y	1781	1645	0			418
						793	4	1959	9							
10	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	1181	1	22970	3	Y	2343	2242	0			519
						356	4	2577	9							
11	36240 X	16919	-0-	-19321	-0-	787	1	14404	3	Y	1370	1661	0			228
						221	4	1507	9							
*12	37448 X	22047	-0-	-15401	-0-	1093	1	18769	3	Y	1210	1268	0			170
						854	4	1331	9							
01	37448 X	20860	-0-	-16588	-0-	1058	1	18327	3	Y	773	817	0			126
						625	4	850	9							
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 294600		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540								
08	99479 X	68040	-0-	-31439	-0-	1838	1	62221	3	Y	2955	3277	0			274
						730	4	3251	9							
09	77850 X	58387	-0-	-19463	-0-	1952	1	52860	3	Y	2136	1909	0			501
						1225	4	2350	9							
10	80445 X	57364	-0-	-23081	-0-	2660	1	51655	3	Y	2173	2193	0			481
						659	4	2390	9							
11	65850 X	36082	-0-	-29768	-0-	1782	1	32550	3	Y	1220	1498	0			203
						408	4	1342	9							
*12	68045 X	49084	-0-	-18961	-0-	2502	1	42700	3	Y	2115	2005	0			313
						1555	4	2327	9							
01	68045 X	41354	-0-	-26691	-0-	2086	1	36416	3	Y	1680	1718	0			275
						1004	4	1848	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
KEACH-HALEPESKA (SA) D3																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: D 3H RRCID -> 294866													COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 14102		PERF.13824 - 20215	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		493675 X	116810	-0-	-376865	-0-	2579	1	108749	3	Y	3716	4086	0	344			
							1394	4	4088	9								
09		477750 X	104107	-0-	-373643	-0-	2301	1	96964	3	Y	3314	2881	0	777			
							1197	4	3645	9								
10		208227 X	98163	-0-	-110064	-0-	2241	1	91244	3	Y	3281	3331	0	727			
							1069	4	3609	9								
11		191280 X	105976	-0-	-85304	-0-	3312	1	97330	3	Y	3781	3879	0	629			
							1175	4	4159	9								
*12		121985 X	84153	-0-	-37832	-0-	2786	1	77008	3	Y	2661	2851	0	439			
							1432	4	2927	9								
01		116808 X	81908	-0-	-34900	-0-	2305	1	74307	3	Y	2993	2943	0	489			
							2004	4	3292	9								

KEACH-HALEPESKA (SA) D5																		
WELL #: D 5H RRCID -> 294867													COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 14052		PERF.13860 - 18284	
08		335265 X	84272	-0-	-250993	-0-	1870	1	78731	3	Y	2455	2855	0	227			
							970	4	2701	9								
09		324450 X	72135	-0-	-252315	-0-	1611	1	67581	3	Y	1946	1717	0	456			
							802	4	2141	9								
10		140864 X	66991	-0-	-73873	-0-	1538	1	62507	3	Y	2038	2043	0	451			
							704	4	2242	9								
11		104370 X	71279	-0-	-33091	-0-	2246	1	65856	3	Y	2194	2280	0	365			
							764	4	2413	9								
*12		84258 X	55570	-0-	-28688	-0-	1865	1	51418	3	Y	1244	1401	0	208			
							919	4	1368	9								
01		84258 X	53814	-0-	-30444	-0-	1547	1	49755	3	Y	1113	1139	0	182			
							1288	4	1224	9								

RICKS LIVING TRUST GU2																		
WELL #: A 6H RRCID -> 294971													COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12895		PERF.13090 - 18192	
08		61745 X	61745	-0-	-0-	-0-	5645	1	52816	3	Y	2985	3417	0	276			
							3284	9										
09		84690 X	46208	-0-	-38482	-0-	4209	1	39226	3	Y	2521	2206	0	591			
							2773	9										
10		87513 X	41127	-0-	-46386	-0-	3232	1	35326	3	Y	2335	2409	0	517			
							2569	9										
11		84690 X	47560	-0-	-37130	-0-	4186	1	40206	3	Y	2880	2918	0	479			
							3168	9										
12		72044 X	2868	-0-	-69176	-0-	144	1	2547	3	Y	161	615	0	25			
							177	9										
01		61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-	25	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		426622 X	167704	-0-	-258918	-0-	3573	1	149966	3	Y	11069	12266	0	1025			
							1989	4	12176	9								
09		412860 X	143726	-0-	-269134	-0-	3105	1	129959	3	Y	8193	7297	0	1921			
							1650	4	9012	9								
10		426622 X	114446	-0-	-312176	-0-	2591	1	104959	3	Y	5117	5905	0	1133			
							1267	4	5629	9								
11		412860 X	97407	-0-	-315453	-0-	2964	1	87024	3	Y	5767	5941	0	959			
							1075	4	6344	9								
*12		242761 X	89591	-0-	-153170	-0-	2907	1	80293	3	Y	4421	4654	0	726			
							1528	4	4863	9								
01		167710 X	88542	-0-	-79168	-0-	2436	1	78435	3	Y	5005	4913	0	818			
							2165	4	5506	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*02		0	284531	-0-	284531	284531	5511	1	246869	3	Y	23668	21076	0	2592
							6116	4	26035	9					
*03		0	351485	-0-	351485	636016	6768	1	305133	3	Y	28547	28086	0	3053
							8182	4	31402	9					
*04		0	272568	-0-	272568	908584	5191	1	237548	3	Y	23433	21941	0	4545
							4053	4	25776	9					
*05		0	236048	-0-	236048	1144632	4662	1	208703	3	Y	18056	20320	0	2281
							2821	4	19862	9					
*06		0	181280	-0-	181280	1325912	3659	1	160275	3	Y	13303	13746	0	1838
							2713	4	14633	9					
*07	1461799	X	135887	-0-	-1325912	-0-	3016	1	120552	3	Y	9193	9323	0	1708
							2207	4	10112	9					
*08	341124	X	101266	-0-	-239858	-0-	2161	1	90504	3	Y	6368	7486	0	590
							1596	4	7005	9					
*09	330120	X	83806	-0-	-246314	-0-	1773	1	74265	3	Y	6188	5327	0	1451
							961	4	6807	9					
*10	341124	X	60404	-0-	-280720	-0-	1328	1	53792	3	Y	4202	4722	0	931
							662	4	4622	9					
*11	330120	X	87031	-0-	-243089	-0-	2585	1	75938	3	Y	6865	6654	0	1142
							956	4	7552	9					
12	341124	X	73289	-0-	-267835	-0-	2303	1	63707	3	Y	5494	5736	0	900
							1236	4	6043	9					
01	341124	X	70807	-0-	-270317	-0-	1895	1	61017	3	Y	5615	5597	0	918
							1718	4	6177	9					
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972															
08	330925	X	133717	-0-	-197208	-0-	4453	1	118770	3	Y	6350	6695	0	588
							3509	4	6985	9					
09	320250	X	98949	-0-	-221301	-0-	5405	1	88834	3	Y	3049	2922	0	715
							1356	4	3354	9					
10	330925	X	82478	-0-	-248447	-0-	3883	1	74874	3	Y	2380	2568	0	527
							1103	4	2618	9					
11	320250	X	49597	-0-	-270653	-0-	2470	1	44887	3	Y	1442	1729	0	240
							654	4	1586	9					
*12	133703	X	64687	-0-	-69016	-0-	3316	1	56860	3	Y	1881	1847	0	274
							2442	4	2069	9					
01	133703	X	55241	-0-	-78462	-0-	2854	1	49392	3	Y	1274	1340	0	208
							1594	4	1401	9					
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 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-
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 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-
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032																	
08	418066	X	184996	-0-	-233070	-0-	3996	1	167708	3	Y	10061	12042	0			932
							2225	4	11067	9							
09	404580	X	152580	-0-	-252000	-0-	3291	1	137783	3	Y	8870	7722	0			2080
							1749	4	9757	9							
10	418066	X	137889	-0-	-280177	-0-	3091	1	125260	3	Y	7296	7760	0			1616
							1512	4	8026	9							
11	404580	X	105850	-0-	-298730	-0-	3221	1	94554	3	Y	6279	6851	0			1044
							1168	4	6907	9							
*12	264771	X	98756	-0-	-166015	-0-	3170	1	87627	3	Y	5719	5832	0			931
							1668	4	6291	9							
01	185008	X	81050	-0-	-103958	-0-	2197	1	70801	3	Y	5543	5568	0			906
							1955	4	6097	9							
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282																	
08	293849	X	120377	-0-	-173472	-0-	4062	1	107851	3	Y	4900	5081	0			454
							3074	4	5390	9							
09	284370	X	92267	-0-	-192103	-0-	5050	1	83039	3	Y	2683	2508	0			629
							1227	4	2951	9							
10	293849	X	81344	-0-	-212505	-0-	3845	1	74176	3	Y	2058	2231	0			456
							1059	4	2264	9							
11	284370	X	48393	-0-	-235977	-0-	2416	1	43921	3	Y	1306	1545	0			217
							619	4	1437	9							
*12	120373	X	63913	-0-	-56460	-0-	3261	1	56016	3	Y	2105	2012	0			310
							2320	4	2316	9							
01	120373	X	52541	-0-	-67832	-0-	2676	1	46397	3	Y	1838	1848	0			300
							1446	4	2022	9							
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	233585 X	103075	-0-	-130510	-0-	3400	1 90224	3	Y	6307	7158	0		584	
						2513	4 6938	9							
09	226050 X	83412	-0-	-142638	-0-	4389	1 72360	3	Y	5105	4492	0		1197	
						1047	4 5616	9							
10	233585 X	73813	-0-	-159772	-0-	3339	1 64619	3	Y	4502	4702	0		997	
						903	4 4952	9							
11	226050 X	45602	-0-	-180448	-0-	2195	1 40018	3	Y	2579	3147	0		429	
						552	4 2837	9							
*12	103075 X	59223	-0-	-43852	-0-	2907	1 49860	3	Y	4035	3870	0		594	
						2017	4 4439	9							
01	103075 X	50636	-0-	-52439	-0-	2457	1 42709	3	Y	3789	3764	0		619	
						1302	4 4168	9							
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 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-	
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	253056	-0-	253056	253056	7371	1 228523	3	Y	12085	9251	0		2834	
						3868	4 13294	9							
10	SHUT IN	463958	-0-	463958	717014	12332	1 421759	3	Y	20964	19154	0		4644	
						6807	4 23060	9							
11	SHUT IN	449649	-0-	449649	1166663	9833	1 413569	3	Y	17583	19301	0		2926	
						6906	4 19341	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1166663				Y	NO RPT				2926	
01	SHUT IN	288516	-0-	288516	1455179	9788	1 260513	3	Y	7783	8280	0		1272	
						9654	4 8561	9							
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709															
08	421352 X	185534	-0-	-235818	-0-	4076	1 171050	3	Y	7399	8885	0		685	
						2269	4 8139	9							
09	407760 X	156005	-0-	-251755	-0-	3409	1 142729	3	Y	7324	6292	0		1717	
						1811	4 8056	9							
10	421352 X	119483	-0-	-301869	-0-	2693	1 109120	3	Y	5775	6213	0		1279	
						1317	4 6353	9							
11	407760 X	118506	-0-	-289254	-0-	3618	1 106197	3	Y	6708	6871	0		1116	
						1312	4 7379	9							
*12	161200 X	102870	-0-	-58330	-0-	3327	1 91917	3	Y	5342	5583	0		875	
						1750	4 5876	9							
01	185535 X	99523	-0-	-86012	-0-	2725	1 87756	3	Y	6017	5909	0		983	
						2423	4 6619	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	259890	-0-	259890	259890	7440	1	231208	3	Y	16397	12552	0		3845
							3205	4	18037	9						
10		SHUT IN	383949	-0-	383949	643839	10044	1	344275	3	Y	22798	21593	0		5050
							4552	4	25078	9						
11		SHUT IN	344350	-0-	344350	988189	7438	1	313202	3	Y	17661	19772	0		2939
							4283	4	19427	9						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	988189					Y	NO RPT				2939
01	1190220	X	202031	-0-	-988189	-0-	6742	1	180423	3	Y	8572	9090	0		1401
							5437	4	9429	9						
WESS 5-7-3 (SA) D4																
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A																
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	250049	-0-	250049	250049	7107	1	220458	3	Y	16596	12704	0		3892
							4228	4	18256	9						
10		SHUT IN	386517	-0-	386517	636566	10019	1	342294	3	Y	25403	23668	0		5627
							6261	4	27943	9						
11		SHUT IN	367166	-0-	367166	1003732	7765	1	326569	3	Y	24232	25827	0		4032
							6177	4	26655	9						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1003732					Y	NO RPT				4032
01		SHUT IN	248953	-0-	248953	1252685	8061	1	214379	3	Y	15900	16341	0		2599
							9023	4	17490	9						
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1																
WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520																
08	1018441	X	244314	-0-	-774127	-0-	5511	1	208420	3	Y	17328	20960	0		1605
							11322	4	19061	9						
09	241320	X	142627	-0-	-98693	-0-	3018	1	125151	3	Y	11238	10208	0		2635
							2096	4	12362	9						
10	249364	X	100659	-0-	-148705	-0-	2206	1	85864	3	Y	8902	9565	0		1972
							2797	4	9792	9						
11	241320	X	57859	-0-	-183461	-0-	2732	1	49723	3	Y	4185	5461	0		696
							800	4	4604	9						
*12	249364	X	72225	-0-	-177139	-0-	2256	1	62175	3	Y	5811	5667	0		840
							1402	4	6392	9						
01	244311	X	42155	-0-	-202156	-0-	1603	1	33269	3	Y	3385	3672	0		553
							3559	4	3724	9						
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3																
WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455																
08	389639	X	148184	-0-	-241455	-0-	3230	1	135588	3	Y	6881	8177	0		637
							1797	4	7569	9						
09	377070	X	122848	-0-	-254222	-0-	2660	1	111451	3	Y	6656	5732	0		1561
							1415	4	7322	9						
10	389639	X	102823	-0-	-286816	-0-	2300	1	93214	3	Y	5621	5937	0		1245
							1126	4	6183	9						
11	377070	X	93649	-0-	-283421	-0-	2836	1	83270	3	Y	5922	6182	0		985
							1029	4	6514	9						
*12	80635	X	80635	-0-	-0-	-0-	2606	1	71955	3	Y	4276	4557	0		704
							1370	4	4704	9						
01	148180	X	79454	-0-	-68726	-0-	2179	1	70121	3	Y	4744	4673	0		775
							1936	4	5218	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295757		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285								
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	1353945	X	292880	-0-	-1061065	-0-	6804 1	261855 3	Y	15818	19418	0				1465
							6821 4	17400 9								
09	372870	X	246721	-0-	-126149	-0-	5369 1	223299 3	Y	13911	12114	0				3262
							2751 4	15302 9								
10	385299	X	225512	-0-	-159787	-0-	5205 1	203770 3	Y	10615	11526	0				2351
							4860 4	11677 9								
11	372870	X	214516	-0-	-158354	-0-	6587 1	192218 3	Y	10022	10706	0				1667
							4687 4	11024 9								
*12	385299	X	153105	-0-	-232194	-0-	5038 1	139025 3	Y	5881	6568	0				980
							2573 4	6469 9								
01	292888	X	94813	-0-	-198075	-0-	3755 1	79416 3	Y	4319	4593	0				706
							6891 4	4751 9								
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295758		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793								
08	700160	X	218978	-0-	-481182	-0-	4893 1	187349 3	Y	18239	21714	0				1689
							6673 4	20063 9								
09	252180	X	173310	-0-	-78870	-0-	3631 1	150560 3	Y	15088	13239	0				3538
							2522 4	16597 9								
10	260586	X	134690	-0-	-125896	-0-	2879 1	112650 3	Y	14083	14502	0				3119
							3670 4	15491 9								
11	252180	X	75354	-0-	-176826	-0-	3527 1	64276 3	Y	5994	8116	0				997
							958 4	6593 9								
*12	260586	X	92241	-0-	-168345	-0-	2832 1	78206 3	Y	8713	8446	0				1264
							1619 4	9584 9								
01	218984	X	69862	-0-	-149122	-0-	2597 1	54180 3	Y	7090	7195	0				1159
							5286 4	7799 9								
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5		WELL #: F 5H		RRCID -> 295759		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107								
08	1440291	X	370835	-0-	-1069456	-0-	8246 1	317254 3	Y	26079	29200	0				2415
							16648 4	28687 9								
09	381690	X	297012	-0-	-84678	-0-	6445 1	267923 3	Y	17379	15719	0				4075
							3527 4	19117 9								
10	394413	X	221961	-0-	-172452	-0-	5025 1	196223 3	Y	13776	14800	0				3051
							5559 4	15154 9								
*11	381690	X	119323	-0-	-262367	-0-	5780 1	104923 3	Y	6114	8148	0				1017
							1895 4	6725 9								
*12	394413	X	149286	-0-	-245127	-0-	4798 1	131688 3	Y	8572	8349	0				1240
							3371 4	9429 9								
01	370822	X	105712	-0-	-265110	-0-	4134 1	85311 3	Y	5304	5677	0				867
							10433 4	5834 9								
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 295848		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016 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-
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 295883		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 13016 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 295888		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 13010 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	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-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2		WELL #: F 2H		RRCID -> 295938		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565								
08	1460872 X	368743	-0-	-1092129	-0-	8574	1	327136	3	Y	18022	21180	0			1669
						13209	4	19824	9							
09	361710 X	321043	-0-	-40667	-0-	7185	1	298793	3	Y	10279	9538	0			2410
						3758	4	11307	9							
10	373767 X	222501	-0-	-151266	-0-	5208	1	203800	3	Y	7757	8449	0			1718
						4960	4	8533	9							
11	361710 X	213573	-0-	-148137	-0-	6666	1	192629	3	Y	8621	8905	0			1434
						4795	4	9483	9							
*12	373767 X	154134	-0-	-219633	-0-	5106	1	140711	3	Y	5144	5722	0			856
						2659	4	5658	9							
01	95145 X	95145	-0-	-0-	-0-	3813	1	80031	3	Y	3823	4054	0			625
						7096	4	4205	9							

RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295953		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326 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-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295954		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 13462 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-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 295955		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310 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-

RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 295956		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 13365 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182776 X	34263	-0-	-148513	-0-	816	1	27697	3	Y	4874	2921	0	2468	
						389	4	5361	9						
09	176880 X	28744	-0-	-148136	-0-	977	1	26313	3	Y	583	2393	0	658	
						813	4	641	9						
10	182776 X	31598	-0-	-151178	-0-	1418	1	27446	3	Y	2075	2273	0	460	
						451	4	2283	9						
11	176880 X	18991	-0-	-157889	-0-	897	1	16375	3	Y	1320	1560	0	220	
						267	4	1452	9						
12	182776 X	25099	-0-	-157677	-0-	1209	1	20624	3	Y	2054	1972	0	302	
						1007	4	2259	9						
01	182776 X	NO RPT	-0-	-182776	-0-					Y	NO RPT			302	

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

02	0	296135	-0-	296135	330550	5710	1	255793	3	Y	25722	23415	0	2817
						6338	4	28294	9					
03	0	335856	-0-	335856	666406	6405	1	288824	3	Y	29894	29514	0	3197
						7744	4	32883	9					
04	0	283646	-0-	283646	950052	5353	1	245165	3	Y	26314	24407	0	5104
						4183	4	28945	9					
05	0	243998	-0-	243998	1194050	4795	1	214807	3	Y	19538	22174	0	2468
						2904	4	21492	9					
06	0	212239	-0-	212239	1406289	4303	1	188566	3	Y	14708	15144	0	2032
						3191	4	16179	9					
*07	1559571 X	153282	-0-	-1406289	-0-	3388	1	135598	3	Y	10739	10776	0	1995
						2483	4	11813	9					
08	331700 X	186006	-0-	-145694	-0-	3996	1	167708	3	Y	10979	12042	0	932
						2225	4	12077	9					
09	321000 X	89046	-0-	-231954	-0-	1892	1	79289	3	Y	6217	5628	0	1521
						1026	4	6839	9					
10	331700 X	76904	-0-	-254796	-0-	1672	1	67763	3	Y	6032	6217	0	1336
						834	4	6635	9					
11	321000 X	83367	-0-	-237633	-0-	2473	1	72667	3	Y	6647	6877	0	1106
						915	4	7312	9					
12	331700 X	73344	-0-	-258356	-0-	2300	1	63630	3	Y	5617	5805	0	918
						1235	4	6179	9					
01	331700 X	72668	-0-	-259032	-0-	1942	1	62528	3	Y	5853	5814	0	957
						1760	4	6438	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KEACH-HALEPESKA (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296203		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0	138750	-0-	138750	725267	2699	1 122159	3	Y	10381	12199	0	1137
						2473	4 11419	9					
*03	0	152366	-0-	152366	877633	2959	1 134785	3	Y	10604	10607	0	1134
						2958	4 11664	9					
*04	0	130218	-0-	130218	1007851	2507	1 115717	3	Y	9428	8733	0	1829
						1623	4 10371	9					
*05	1130783 X	122932	-0-	-1007851	-0-	2447	1 110470	3	Y	7989	8809	0	1009
						1227	4 8788	9					
*06	284850 X	91596	-0-	-193254	-0-	1854	1 81986	3	Y	6015	6193	0	831
						1139	4 6617	9					
*07	294345 X	77575	-0-	-216770	-0-	1718	1 69327	3	Y	5066	4956	0	941
						957	4 5573	9					
*08	294345 X	79100	-0-	-215245	-0-	1683	1 71119	3	Y	4865	5355	0	451
						946	4 5352	9					
*09	284850 X	68673	-0-	-216177	-0-	1458	1 61676	3	Y	4316	3755	0	1012
						791	4 4748	9					
*10	294345 X	63173	-0-	-231172	-0-	1378	1 56239	3	Y	4428	4459	0	981
						685	4 4871	9					
*11	284850 X	68374	-0-	-216476	-0-	2028	1 59785	3	Y	5283	5385	0	879
						750	4 5811	9					
12	294345 X	53175	-0-	-241170	-0-	1684	1 46659	3	Y	3573	3861	0	591
						902	4 3930	9					
01	294345 X	NO RPT	-0-	-294345	-0-				Y	NO RPT			591

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2		WELL #: G 2H		RRCID -> 296406		COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL DEPTH 13570 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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1		WELL #: G 1H		RRCID -> 296407		COMPL. DATE 07/18/2023		TOTAL DEPTH 13549 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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #: G 3H		RRCID -> 296408		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 13413 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-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4		WELL #: G 4H		RRCID -> 296409		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13580 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-

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) G5		WELL #: G 5H		RRCID -> 296410		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 13604 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
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-
BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 296431		COMPL. DATE 10/14/2023		TOTAL DEPTH 13439 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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752	
ROY ESSE 01		WELL #: 01H							
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-
H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	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-
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578	
08	15066 X	11034	-0-	-4032	-0-	1341 1	9693 3	N	-0-
09	14580 X	10409	-0-	-4171	-0-	1312 1	9097 3	N	-0-
10	14198 X	2226	-0-	-11972	-0-	262 1	1964 3	N	-0-
11	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	1856 1	12628 3	N	-0-
12	12059 X	11331	-0-	-728	-0-	1665 1	9666 3	N	-0-
01	11036 X	8580	-0-	-2456	-0-	1427 1	7153 3	N	-0-
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613	
08	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	3823 1	27630 3	N	-0-
09	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	3871 1	26846 3	N	-0-
10	29853 X	7261	-0-	-22592	-0-	854 1	6407 3	N	-0-
11	30450 X	20728	-0-	-9722	-0-	2656 1	18072 3	N	-0-
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	5248 1	30471 3	N	-0-
01	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	5471 1	27428 3	N	-0-
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176	
08	41788 X	37093	-0-	-4695	-0-	4509 1	32584 3	N	-0-
09	40740 X	39072	-0-	-1668	-0-	4924 1	34148 3	N	-0-
10	42098 X	7516	-0-	-34582	-0-	884 1	6632 3	N	-0-
11	46496 X	46496	-0-	-0-	-0-	5958 1	40538 3	N	-0-
12	40827 X	39226	-0-	-1601	-0-	5764 1	33462 3	N	-0-
01	40362 X	35588	-0-	-4774	-0-	5918 1	29670 3	N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
MORRILL UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	273131	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11697 - 17349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		527 N	145	-0-	-382	-0-	136 1	9 9		N	8			191
09		390 N	136	-0-	-254	-0-	136 1			N	-0-	183 1		8
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			8
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	48 1	35 9		N	32	32 1		8

MORRILL UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777 - 17606		
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	839 1	164 9		N	149	180 1		143
09		750 N	428	-0-	-322	-0-	243 1	185 9		N	168			311
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	170			481
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			481
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	173 1	831 2		N	107	184 1		404
							18 4	118 9						
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	397 1	4 4		N	268	379 1		293
							295 9							

MORRILL UNIT C				WELL #:	1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721 - 17503		
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	519 1	124 9		N	113			222
09		450 N	288	-0-	-162	-0-	236 1	52 9		N	47	187 1		82
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			82
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			82
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	762 1	965 2		N	254	192 1		144
							30 4	279 9						
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	388 1	631 2		N	115			259
							13 4	127 9						

WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023										
WINDHAM A				WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12760 - 19053		
08		899 X	296	-0-	-603	-0-	296 3			N	-0-			-0-
09		900 X	6	-0-	-894	-0-	6 3			N	-0-			-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			-0-
12		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2138 2	193 9		N	175			175
01		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	416 1	8409 2		N	280	192 1		263
							308 9							

MCCARN A				WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13101 - 19953		
08		3193 X	2169	-0-	-1024	-0-	2169 3			N	-0-			97
09		3090 X	6	-0-	-3084	-0-	6 3			N	-0-			97
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-
12		2170 X	1631	-0-	-539	-0-	1603 2	28 9		Y	25			25
01		26282 X	26282	-0-	-0-	-0-	1985 1	24218 2		Y	72			97
							79 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC MCCARN B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13349	- 18750	
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		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			165
09		660 N	6	-0-	-654	-0-	6	3	N	-0-			165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-			Y	25			25
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	2	Y	20	45
							22	9					

BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002	
08		88195 X	73426	-0-	-14769	-0-	625	1	72078	2	N	657	1074
							723	9					
09		80250 X	68868	-0-	-11382	-0-	419	1	67690	2	N	690	1060
							759	9					
10		82925 X	70149	-0-	-12776	-0-	785	1	68551	2	N	739	1415
							813	9					
11		77070 X	62224	-0-	-14846	-0-	95	1	61438	2	N	628	1081
							691	9					
12		77469 X	68097	-0-	-9372	-0-	1293	1	65904	2	N	818	1145
							900	9					
01		73439 X	70595	-0-	-2844	-0-	1892	1	68072	2	N	574	1142
							631	9					

SKY CITY A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300	- 21551	
08		108180 X	108180	-0-	-0-	-0-	317	1	106584	2	Y	1163	937
							1279	9					
09		96721 X	96721	-0-	-0-	-0-	252	1	95442	2	Y	934	1067
							1027	9					
10		88523 X	88523	-0-	-0-	-0-	1729	1	85791	2	Y	912	920
							1003	9					
11		87688 X	87688	-0-	-0-	-0-	1471	1	85105	2	Y	1011	1057
							1112	9					
12		88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	6343	1	81542	2	Y	945	1032
							1040	9					
01		66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	2330	1	63037	2	Y	636	1052
							700	9					

SKY CITY A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13201	- 23211	
08		171554 X	123825	-0-	-47729	-0-	3241	1	119123	2	Y	1328	1473
							1461	9					
09		141270 X	111098	-0-	-30172	-0-	234	1	109478	2	Y	1260	1667
							1386	9					
10		145979 X	100338	-0-	-45641	-0-	213	1	98790	2	Y	1214	1477
							1335	9					
11		131250 X	99736	-0-	-31514	-0-	753	1	97621	2	Y	1238	1647
							1362	9					
12		134478 X	103658	-0-	-30820	-0-	8949	1	93534	2	Y	1068	1622
							1175	9					
01		123814 X	76584	-0-	-47230	-0-	3445	1	72307	2	Y	756	1655
							832	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13433	- 20980				
08		131719 X	89150	-0-	-42569	-0-	964	1	87775	2	N	374	358	1				516
09		116160 X	79184	-0-	-36976	-0-	411	9	3025	1	N	334	379	1				471
10		120032 X	77011	-0-	-43021	-0-	367	9	1202	1	N	379	379	1				471
11		103920 X	69179	-0-	-34741	-0-	1202	1	417	9	N	476	191	1				756
12		97898 X	71104	-0-	-26794	-0-	1072	1	524	9	N	296	429	1				623
01		89156 X	51404	-0-	-37752	-0-	6024	1	326	9	N	160						783
				WELL #:	1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.13481	- 24548				
08		172577 X	132596	-0-	-39981	-0-	1118	1	128862	2	Y	2378	2071	1				632
09		167010 X	126379	-0-	-40631	-0-	2616	9	765	1	Y	1897	1992	1				537
10		172577 X	50601	-0-	-121976	-0-	2087	9	565	1	Y	653	630	1				560
11		142050 X	110051	-0-	-31999	-0-	718	9	167	1	Y	2116	2128	1				548
12		138260 X	58629	-0-	-79631	-0-	2328	9	1109	1	Y	940	704	1				784
01		132587 X	14716	-0-	-117871	-0-	1034	9	390	1	Y	250	275	1				759
				WELL #:	3LH	RRCID ->	294342	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.14166	- 20017				
08		78368 X	56345	-0-	-22023	-0-	477	1	54934	2	Y	849	924	1				83
09		75840 X	50069	-0-	-25771	-0-	934	9	303	1	Y	793	742	1				134
10		78368 X	33880	-0-	-44488	-0-	872	9	378	1	Y	417	426	1				125
11		64170 X	46211	-0-	-17959	-0-	459	9	71	1	Y	535	569	1				91
12		62124 X	29949	-0-	-32175	-0-	589	9	568	1	Y	387	265	1				213
01		56358 X	6378	-0-	-49980	-0-	426	9	169	1	Y	129	321	1				21
				WELL #:	2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777				
08		143902 X	116960	-0-	-26942	-0-	994	1	114620	2	Y	1224	1330	1				627
09		139260 X	104748	-0-	-34512	-0-	1346	9	638	1	Y	997	944	1				680
10		143902 X	87877	-0-	-56025	-0-	1097	9	979	1	Y	1275	1277	1				678
11		120000 X	60639	-0-	-59361	-0-	1403	9	93	1	Y	707	754	1				631
12		117614 X	65270	-0-	-52344	-0-	778	9	1236	1	Y	964	650	1				945
01		116963 X	14337	-0-	-102626	-0-	1060	9	382	1	Y	180	444	1				681
				WELL #:	2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777				
				WELL #:	2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777				

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		2LH	RRCID ->	294588	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.13535	-	16648				
08	115909	X	85833	-0-	-30076	-0-	721 2054	1 9	83058	2	Y	1867	1628	1		598
09	112170	X	75735	-0-	-36435	-0-	455 1815	1 9	73465	2	Y	1650	1766	1		482
10	115909	X	39771	-0-	-76138	-0-	439 976	1 9	38356	2	Y	887	869	1		500
11	95760	X	76152	-0-	-19608	-0-	115 2032	1 9	74005	2	Y	1847	1887	1		460
12	93930	X	48072	-0-	-45858	-0-	893 1695	1 9	45484	2	Y	1541	1149	1		852
01	85839	X	53541	-0-	-32298	-0-	1408 1459	1 9	50674	2	Y	1326	1443	1		735
WELL #:		1LH	RRCID ->	294944	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.13343	-	19762				
08	191301	X	169132	-0-	-22169	-0-	1965 5778	1 9	161389	2	Y	5253	5618	1	1 8	61
09	185130	X	143635	-0-	-41495	-0-	2095 4968	1 9	136572	2	Y	4516	4190	1		387
10	191301	X	140126	-0-	-51175	-0-	2481 4535	1 9	133110	2	Y	4123	4178	1		332
11	185130	X	128906	-0-	-56224	-0-	4120 5705	1 9	119081	2	Y	5186	4629	1		889
12	179955	X	128829	-0-	-51126	-0-	10106 4949	1 9	113774	2	Y	4499	4614	1		774
01	169136	X	108864	-0-	-60272	-0-	2887 4335	1 9	101642	2	Y	3941	3441	1		1274
WELL #:		2LH	RRCID ->	294946	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13282	-	18986				
08	198834	X	144989	-0-	-53845	-0-	3664 3845	1 9	137480	2	Y	3495	3745	1		270
09	187230	X	117878	-0-	-69352	-0-	3035 3103	1 9	111740	2	Y	2821	2568	1		523
10	193471	X	114864	-0-	-78607	-0-	2205 3750	1 9	108909	2	Y	3409	3419	1		513
11	177240	X	102593	-0-	-74647	-0-	2093 3070	1 9	97430	2	Y	2791	2492	1		812
12	162998	X	102226	-0-	-60772	-0-	6745 2394	1 9	93087	2	Y	2176	2272	1		716
01	144987	X	75612	-0-	-69375	-0-	3510 1470	1 9	70632	2	Y	1336	1147	1		905
WELL #:		1H	RRCID ->	295045	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13166	-	19349				
08	SHUT IN		100806	-0-	100806	181122	4976 9554	1 9	86276	2	Y	8685	8949	1		313
09	SHUT IN		135425	-0-	135425	316547	1936 12225	1 9	121264	2	Y	11114	10935	1		492
10	479660	X	163113	-0-	-316547	-0-	41 13566	1 9	149506	2	Y	12333	11916	1		909
11	123840	X	123433	-0-	-407	-0-	4495 9658	1 9	109280	2	Y	8780	8757	1		932
*12	127968	X	123280	-0-	-4688	-0-	5951 9170	1 9	108159	2	Y	8336	8699	1		569
01	127968	X	68696	-0-	-59272	-0-	2512 4959	1 9	61225	2	Y	4508	4350	1		727

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	115582	-0-	115582	195048	4070	1	99899	2	Y	10557	10938	1	256
						11613	9							
09	348087 X	153039	-0-	-195048	-0-	3482	1	134028	2	Y	14117	13917	1	456
						15529	9							
10	152471 X	152471	-0-	-0-	-0-	731	1	137047	2	Y	13357	12910	1	903
						14693	9							
11	122283 X	122283	-0-	-0-	-0-	2057	1	109280	2	Y	9951	9875	1	979
						10946	9							
*12	127968 X	123364	-0-	-4604	-0-	5143	1	108159	2	Y	9147	9424	1	702
						10062	9							
01	127968 X	81466	-0-	-46502	-0-	3002	1	72030	2	Y	5849	5537	1	1014
						6434	9							
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
08	SHUT IN	108991	-0-	108991	166784	4219	1	90817	2	Y	12686	12468	1	723
						13955	9							
09	322350 X	155566	-0-	-166784	-0-	3718	1	134028	2	Y	16200	16632	1	291
						17820	9							
10	159796 X	159796	-0-	-0-	-0-	5436	1	137047	2	Y	15739	15514	1	516
						17313	9							
11	91440 X	86294	-0-	-5146	-0-	846	1	76021	2	Y	8570	9000	1	86
						9427	9							
12	127968 X	81018	-0-	-46950	-0-	322	1	72106	2	Y	7809	7280	1	615
						8590	9							
01	127968 X	81759	-0-	-46209	-0-	2578	1	72030	2	Y	6501	6593	1	523
						7151	9							
GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
08	SHUT IN	94643	-0-	94643	143489	2313	1	81735	2	Y	9632	9351	1	643
						10595	9							
09	278181 X	134692	-0-	-143489	-0-	1060	1	121264	2	Y	11244	11340	1	547
						12368	9							
10	100440 X	65398	-0-	-35042	-0-	3330	1	56065	2	Y	5457	5370	1	634
						6003	9							
11	97200 X	81262	-0-	-15938	-0-	3212	1	71270	2	Y	6164	6586	1	212
						6780	9							
12	100440 X	63432	-0-	-37008	-0-	268	1	58586	2	Y	4162	3906	1	468
						4578	9							
01	100440 X	55926	-0-	-44514	-0-	989	1	50421	2	Y	4105	4164	1	409
						4516	9							
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
08	SHUT IN	114100	-0-	114100	161635	3437	1	99899	2	Y	9785	9351	1	711
						10764	9							
09	301309 X	139674	-0-	-161635	-0-	1395	1	127646	2	Y	9666	9828	1	549
						10633	9							
10	154172 X	154172	-0-	-0-	-0-	1020	1	143276	2	Y	8978	8950	1	577
						9876	9							
11	118691 X	118691	-0-	-0-	-0-	2945	1	109280	2	Y	5878	6366	1	89
						6466	9							
12	115536 X	115536	-0-	-0-	-0-	4337	1	103652	2	Y	6861	6569	1	381
						7547	9							
01	120367 X	120367	-0-	-0-	-0-	5175	1	108045	2	Y	6497	6593	1	285
						7147	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							
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-	-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-
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							
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	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-
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	14B2 EXT	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W) BULL OPERATING, LLC SWAN SEALE		87479 882 106449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:		1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650					
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	3100	N	4499	-0-	1399	1399	4418	3	81	9	N	74	60	1	14
09	3000	N	1746	-0-	-1254	145	1745	3	1	9	N	1	2	1	13
10	902	N	757	-0-	-145	-0-	756	3	1	9	N	1	1	1	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE, N. (5925) BULL OPERATING, LLC SEALE, SAM D.		87481 400 106449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:		4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		87587 300 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:		1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781					
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	477	1	4116	2	N	-0-			-0-
							460	3							
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-			-0-
							345	3							
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	453	1	3729	2	N	-0-			-0-
							353	3							
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	432	1	2687	2	N	-0-			-0-
							319	3							
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	375	1	3179	2	N	-0-			-0-
							455	3							
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	341	1	3106	2	N	-0-			-0-
							369	3							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WICK GAS UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202					
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	142	1	11363	2	N	38			153
							42	9							
09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	563	1	11706	2	N	212	188	1	177
							233	9							
10	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12508	2	132	9	N	120	193	1	104
							12703	2	161	9	N	146			250
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10437	2	113	9	N	103	189	1	164
															164
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			164

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) WELDERXP LTD. M&P RANCH LLC		87777 333 907320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4770 - 4779					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			420

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						134

WELDERXP LTD.			907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		256102		COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF. 4529 - 4541
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	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-						42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42

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	14B2	EXT	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	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					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) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

08	3689 X	2509	-0-	-1180	-0-	408	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2749	-0-	-821	-0-	175	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	533	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	284	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	177	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	308	1	1907	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-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-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

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	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	8040 X	-0-	-0-	-8040	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		11830 X	11830	-0-	-0- B	-0-	1222	1	10604	2	Y	4				150
09		12390 X	10399	-0-	-1991 B	-0-	1168	1	9230	2	Y	1				151
10		12803 X	11028	-0-	-1775 B	-0-	1181	1	9832	2	Y	14	94	1		71
11		12030 X	11279	-0-	-751 B	-0-	1361	1	9918	2	Y	-0-				71
12		11873 X	11440	-0-	-433 B	-0-	1324	1	10116	2	Y	-0-				71
01		11842 X	9434	-0-	-2408 B	-0-	1007	1	8427	2	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

08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

08		4607 X	4607	-0-	-0- B	-0-	476	1	4131	2	Y	-0-				6
09		6750 X	3357	-0-	-3393 B	-0-	377	1	2980	2	Y	-0-				6
10		5208 X	3582	-0-	-1626 B	-0-	384	1	3198	2	Y	-0-	6	1		-0-
11		4470 X	4125	-0-	-345 B	-0-	498	1	3627	2	Y	-0-				-0-
12		4619 X	2956	-0-	-1663 B	-0-	342	1	2614	2	Y	-0-				-0-
01		4619 X	2560	-0-	-2059 B	-0-	273	1	2287	2	Y	-0-				-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

08		2004 X	2004	-0-	-0- B	-0-	207	1	1797	2	Y	-0-				-0-
09		9960 X	-0-	-0-	-9960 B	-0-					Y	-0-				-0-
10		8029 X	-0-	-0-	-8029 B	-0-					Y	-0-				-0-
11		6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-					Y	-0-				-0-
12		3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				-0-
01		7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	791	1	6612	2	Y	-0-				-0-

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -T-		WELL #: 1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	1312 1	11390 2	Y	-0-			-0-
09	14190 X	12609	-0-	-1581	-0-	1416 1	11193 2	Y	-0-			-0-
10	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	1549 1	12902 2	Y	-0-			-0-
11	12300 X	8552	-0-	-3748	-0-	1032 1	7520 2	Y	-0-			-0-
12	13020 X	11577	-0-	-1443	-0-	1340 1	10237 2	Y	-0-			-0-
01	14446 X	11979	-0-	-2467	-0-	1279 1	10700 2	Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212				
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-

DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	11468 R	11468	-0-	-0-	-0-	1185	1	10283	2	Y	39
09	11730 #	11570	-0-	-160	-0-	1299	1	10264	2	Y	45
10	12008 R	12008	-0-	-0-	-0-	1288	1	10720	2	Y	-0-
11	11610 #	11343	-0-	-267	-0-	1369	1	9974	2	Y	-0-
12	12067 R	12067	-0-	-0-	-0-	1396	1	10671	2	Y	-0-
01	11997 #	9847	-0-	-2150	-0-	1052	1	8795	2	Y	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B DENY	-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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B DENY	-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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY	-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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2023													

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

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

TEN-TEN (FRIO 3600)		//CONT.//		88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945								
WICKER, E. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3694 - 3696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TERRELL POINT (CATAHOULA)				88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #:		5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3348 - 3368
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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-	
TERRELL POINT (4050)				88880 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
TERRELL, ETTA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	3945 - 3950
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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	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

08	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					130
09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					130
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					130
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-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								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674								
08		0	1038	-0-	1038	B	1038	1018	2	20	9	N	18			190
09		2160	X	891	-0-		-1269	881	2	10	9	N	9			199
10		2232	X	1260	-0-		-972	1257	2	3	9	N	3	170	1	32
11		2160	X	832	-0-		-1328	803	2	29	9	N	26			58
12		1023	X	111	-0-		-912	98	2	13	9	N	12			70
01		1271	X	14	-0-		-1257	14	2			N	-0-			70

SIMS, JIM		784151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
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-	B	-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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SANGER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 294713		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542								
08	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	42	1	77	2	Y	24			69
								26	9							
09	300	N	106	-0-	-194		-0-	33	1	62	2	Y	10			79
								11	9							
10	115	N	115	-0-	-0-		-0-	25	1	45	2	Y	41			120
								45	9							
11	150	N	38	-0-	-112		-0-	9	1	16	2	Y	12			132
								13	9							
12	124	N	93	-0-	-31		-0-	28	1	46	2	Y	17	82	1	67
								19	9							
01	124	N	41	-0-	-83		-0-	12	1	21	2	Y	7			74
								8	9							

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMENT, G. S.		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A								
08	93	N	70	-0-	-23		-0-	70	1			N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	1			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	1			N	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30		-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	1			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 1		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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-

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-			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-

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-			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 (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-			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-

TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.		545375		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 WESTHOFF RANCH		840303		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. FRANKLIN-VANCE UNIT		570411		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. SIMONS, T. K.		767534		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. SIMONS, T. K.		767534		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	14B2 EXT	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	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	62	1	581	3	N	-0-		4
09	630 N	487	-0-	-0-	B	-0-	60	1	427	3	N	-0-		4
10	589 N	317	-0-	-0-	B	-0-	56	1	261	3	N	-0-		4
11	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	16	1	775	3	N	-0-		4
12	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	62	1	661	3	N	-0-		4
*01	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	62	1	571	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	4702 X	4702	-0-	-0-		-0-	4702	2			N	-0-		-0-
09	2880 X	2437	-0-	-0-		-443	2437	2			N	-0-		-0-
10	2759 X	2386	-0-	-0-		-373	2386	2			N	-0-		-0-
11	2940 X	2261	-0-	-0-		-679	2261	2			N	-0-		-0-
12	3038 X	1345	-0-	-0-		-1693	1345	2			N	-0-		-0-
01	3038 X	2681	-0-	-0-		-357	2681	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2	N	-0-			-0-
09		1673 N	1605	-0-	-68	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
*12		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
01		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP					521516								
MENNING A-129			WELL #:		1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 - 14259	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)					89249 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936								
JACOBS RANCH			WELL #:		12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383 - 13388	
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-

THE RAPTURE (WILCOX)					89249 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936								
JACOBS RANCH			WELL #:		5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.12108 - 12128	
08		496 N	386	-0-	-110	-0-	117	1	269	2	Y	-0-	11
09		360 N	178	-0-	-182	-0-	42	1	136	2	Y	-0-	11
10		713 N	453	-0-	-260	-0-	62	1	391	2	Y	-0-	11
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	11
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	Y	-0-	11
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	78	1	358	2	Y	-0-	11

JACOBS RANCH			WELL #:		7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616	
08		2294 X	9	-0-	-2285	-0-	3	1	6	2	Y	-0-	32
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	32
10		375 X	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	-0-	32
11		90 X	3	-0-	-87	-0-					Y	-0-	32
12		93 X	1	-0-	-92	-0-					Y	-0-	32
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	32

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)					89249 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936								
JACOBS RANCH			WELL #:		12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12978 - 13005	
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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

08	341 X	16	-0-	-325	-0-	5	1	11	2	N	-0-	-0-
09	270 X	8	-0-	-262	-0-	2	1	6	2	N	-0-	-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	6023	-0-	3023	3023	263	1	5760	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3822	-0-	722	3745	286	1	3536	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	172	-0-	-2928	817	31	1	141	2	N	-0-	-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	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	24058	-0-	24058	B	24058	70	1	23505	2	N	439	199	1	240
01	0	37821	-0-	37821	B	61879	483	9	190	1	N	660	767	1	133
							726	9							

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	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	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-

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-	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-

THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOAIC 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-	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-

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-	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-

THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC			100210						
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120 - 13320		
08	3298 X	3298	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	2970 X	2829	-0-	-141		-0-	N	-0-	-0-
10	3069 X	2501	-0-	-568		-0-	N	-0-	-0-
*11	2970 X	2021	-0-	-949		-0-	N	-0-	-0-
*12	3069 X	2869	-0-	-200		-0-	N	-0-	-0-
*01	3295 X	3295	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996 - 15836		
08	3708 X	3708	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	3463 X	3463	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	3534 X	3471	-0-	-63		-0-	N	-0-	-0-
*11	3706 X	3706	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
*12	3735 X	3735	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	3534 X	3265	-0-	-269		-0-	N	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC												//CONT.// 100210									
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
08		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2	5747	3	N	-0-					-0-			
09		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2	2931	3	N	-0-					-0-			
10		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	5372	3	N	-0-					-0-			
*11		6810 X	5189	-0-	-1621	-0-	-0-	312	2	4877	3	N	-0-					-0-			
*12		7037 X	6293	-0-	-744	-0-	-0-	416	2	5877	3	N	-0-					-0-			
01		7037 X	6969	-0-	-68	-0-	-0-	2359	2	4610	3	N	-0-					-0-			

SCHULZ 4H GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364		PERF.12910 - 15886	
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	145	2	256	3	N	-0-					-0-			
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	165	3	N	-0-					-0-			
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	188	3	N	-0-					-0-			
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	372	3	N	-0-					-0-			
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	364	3	N	-0-					-0-			
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	190	3	N	-0-					-0-			

SCHULZ 5H GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13050 - 16275	
08		2077 X	1961	-0-	-116	-0-	-0-	709	2	1252	3	N	-0-					-0-			
09		2010 X	1096	-0-	-914	-0-	-0-	604	2	492	3	N	-0-					-0-			
10		1891 X	1095	-0-	-796	-0-	-0-	20	2	1075	3	N	-0-					-0-			
*11		1890 X	1349	-0-	-541	-0-	-0-	81	2	1268	3	N	-0-					-0-			
*12		1953 X	1929	-0-	-24	-0-	-0-	128	2	1801	3	N	-0-					-0-			
01		1953 X	1616	-0-	-337	-0-	-0-	547	2	1069	3	N	-0-					-0-			

HARRY SCHULZ GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13255 - 13373	
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	66	2	116	3	N	-0-					-0-			
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	73	3	N	-0-					-0-			
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	79	3	N	-0-					-0-			
*11		180 N	23	-0-	-157	-0-	-0-	2	2	21	3	N	-0-					-0-			
*12		155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-			
*01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	884	3	N	-0-					-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-	-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-			

SCHULZ 5H GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383		PERF.13054 - 15638	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-			

SCHULZ 3H GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308		PERF.12994 - 16094	
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	2055	3	N	-0-					-0-			
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2	1848	3	N	-0-					-0-			
10		3937 X	557	-0-	-3380	-0-	-0-	10	2	547	3	N	-0-					-0-			
*11		3810 X	600	-0-	-3210	-0-	-0-	36	2	564	3	N	-0-					-0-			
*12		3937 X	3837	-0-	-100	-0-	-0-	254	2	3583	3	N	-0-					-0-			
*01		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	2838	3	N	-0-					-0-			

THREE RIVERS (EDWARDS)												NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BB-SOUTHTEX, LLC												89716 200									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		2728 X	2502	-0-	-226	-0-	904 2	1598 3		N	-0-			-0-							
09		2460 X	1997	-0-	-463	-0-	1101 2	896 3		N	-0-			-0-							
10		2480 X	1707	-0-	-773	-0-	31 2	1676 3		N	-0-			-0-							
*11		2430 X	2398	-0-	-32	-0-	144 2	2254 3		N	-0-			-0-							
*12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	166 2	2337 3		N	-0-			-0-							
*01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	798 2	1558 3		N	-0-			-0-							

MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13170 - 14768	
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	153 2	271 3		N	-0-			-0-							
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	219 2	178 3		N	-0-			-0-							
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	7 2	361 3		N	-0-			-0-							
*11		420 N	386	-0-	-34	-0-	23 2	363 3		N	-0-			-0-							
*12		403 N	402	-0-	-1	-0-	27 2	375 3		N	-0-			-0-							
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	126 2	245 3		N	-0-			-0-							

HARRY SCHULTZ GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13103 - 15408	
08		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	840 2	1485 3		N	-0-			-0-							
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1502 2	1222 3		N	-0-			-0-							
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	46 2	2454 3		N	-0-			-0-							
*11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	133 2	2080 3		N	-0-			-0-							
*12		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	175 2	2472 3		N	-0-			-0-							
*01		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	900 2	1758 3		N	-0-			-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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 2	24 3		N	-0-			-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-							
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	46 3		N	-0-			-0-							
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-							
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 2	25 3		N	-0-			-0-							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-							

MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378		PERF.13376 - 15906	
08		1488 N	961	-0-	-527	-0-	347 2	614 3		N	-0-			-0-							
09		1200 N	841	-0-	-359	-0-	464 2	377 3		N	-0-			-0-							
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	9 2	504 3		N	-0-			-0-							
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90 2	1400 3		N	-0-			-0-							
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 2	1817 3		N	-0-			-0-							
*01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	911 2	1780 3		N	-0-			-0-							

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720							
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384	
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357	
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	72 1	352 2	-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45 1	206 2	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29 1	132 2	-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	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) 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-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-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-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					1
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J.		WELL #:	22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9288 - 9390	
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	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		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K. W.		2-U		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9275 - 9376	
WELL #:	4	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9275 - 9376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6324 X	5796	-0-	-528	-0-	547 1	5246 3	Y	3		155
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	630 1	5511 3	Y	-0-		155
10	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	592 1	5348 3	Y	1		156
11	5850 X	5759	-0-	-91	-0-	588 1	5170 3	Y	1		157
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	651 1	5878 3	Y	3	1 8	159
01	6355 X	5840	-0-	-515	-0-	529 1	5302 3	Y	8		167

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		4		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9316 - 9378	
WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378		
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		-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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J.		WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9752 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			Y	-0-		125
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	5		130
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	11		141
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K.W.		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9842 - 9888	
WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888		
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		-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-

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-					81
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					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 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187								
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	32	-0-	32	32	32	1	Y	-0-	-0-

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

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2862 - 2866
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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

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

TOM 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		
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-

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3906 - 3912		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3967 - 3972		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3		RRCID -> 210665		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 3963 - 3968		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-
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-

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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 - 4123				
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-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4155 - 4170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4167 - 4184		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:		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-
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-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138					
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-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 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, 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-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
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-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 #:		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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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 #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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-

TOM O'CONNOR (4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
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-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	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 #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
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-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4925)			90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954
M	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861
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 (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-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M. F.			WELL #:	G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	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-	

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889	-	4894	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1		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-	-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-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534	425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116	-	5128	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084	-	5090	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045	-	5057	
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134	-	5139	
08	1736 X	64	-0-	-1672	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
09	990 X	22	-0-	-968	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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	-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)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267	
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-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 (5350 SAND)		WELL #:		8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		A	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	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-
TOM OCONNOR (5400 SAND)		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 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

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340	-	5358	
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-				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-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442	-	5447	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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	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-

HEARD, CLEMENT			90534 675		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
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-			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-			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-			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	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	AMT	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-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 - 5592
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-			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-				N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5680)			90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925
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 (5800)			90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT			WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5909 - 5915
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)			90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
M. F. LAMBERT 151			WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6214 - 6217
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-

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-			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

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
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	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-

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-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 (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-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.		049170									
STANFORD, FRED S.		WELL #:	1 U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 - 8834
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

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

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-	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

MARQUEE CORPORATION 526675
 TITTLIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

08	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	22637	2	330	9	N	300	351	1	183
09	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19145	2	282	9	N	256	348	1	91
10	22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	21760	2	325	9	N	295	178	1	208
11	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18526	2	273	9	N	248	330	1	126
*12	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19457	2	299	9	N	272	161	1	237
*01	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	19792	2	303	9	N	275	359	1	153

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-	-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-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FULLER, ANCIL T.		288583								
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-	-0-	709		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709		N	NO RPT		-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872		
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	659	-0-	-871	-0-	659	2	N	-0-	-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	* 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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-	-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-	-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

ROBINSON		WELL #:	5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3108 - 3112		
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-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 3126 - 3131		
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423 2		N	-0-	-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3163 - 3170		
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-	-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242 2		N	-0-	-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3131 - 3137		
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423 2		N	-0-	-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3258 - 3262		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
DAHCO OPERATING, LLC				197345							
HALL				WELL #: 1	RRCID -> 295284	COMPL. DATE 10/27/2022	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3432	- 3436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		8494 X	3405	-0-	-5089	-0-	3405 2	N	-0-		-0-
09		8220 X	2966	-0-	-5254	-0-	2966 2	N	-0-		-0-
10		8494 X	2729	-0-	-5765	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
11		8220 X	2700	-0-	-5520	-0-	2700 2	N	-0-		-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	N	-0-		-0-
01		3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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		697 N	697	-0-	-0-	-0-	412 1	285 3	N	-0-	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	302 1	187 3	N	-0-	-0-
10		3007 X	456	-0-	-2551	-0-	211 1	245 3	N	-0-	-0-
11		1230 X	116	-0-	-1114	-0-	46 1	70 3	N	-0-	-0-
12		1271 X	571	-0-	-700	-0-	249 1	322 3	N	-0-	-0-
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
WTU ROBINSON				WELL #: 5	RRCID -> 209990	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 8000	- 8022		
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	38 1	27 3	N	-0-	40
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	22 1	14 3	N	-0-	40
10		124 N	59	-0-	-65	-0-	27 1	32 3	N	-0-	40
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	67 1	102 3	N	-0-	40
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-	40
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	40

WTU-GILL				WELL #: 1	RRCID -> 255898	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8210	- 8216		
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	479 1	331 3	N	-0-	89
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	403 1	250 3	N	-0-	89
10		527 N	15	-0-	-512	-0-	7 1	8 3	N	-0-	89
11		720 N	389	-0-	-331	-0-	154 1	235 3	N	-0-	89
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	89
01		15 N	NO RPT	-0-	-15	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HALL, IMOGENE		WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2834 - 2846			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON		WELL #:		1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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	465 #	387	-0-	-78	B	-2626	387	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1693		CANCELLED UNDERAGE ->		-933						
09	450 #	430	-0-	-20	B	-1713	430	2		N	-0-			-0-
10	403 #	186	-0-	-217	B	-1930	186	2		N	-0-			-0-
11	360 #	238	-0-	-122	B	-2052	238	2		N	-0-			-0-
12	372 #	315	-0-	-57	B	-2109	315	2		N	-0-			-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-2543				N	NO RPT			-0-

HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-80				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-80										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-80				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-111				N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	B	-138	3	2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20	B	-158	11	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-158				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743												
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-	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-

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		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		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												
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		219 N	219	-0-	-0-		-0-	210 1	9 3	N	-0-	-0-
09		265 N	265	-0-	-0-		-0-	261 1	4 3	N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-		-0-	60 1	2 3	N	-0-	-0-
11		9 N	9	-0-	-0-		-0-	8 1	1 3	N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-		-0-	44 1	3 3	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580												
08		117 N	117	-0-	-0-		-0-	69 1	48 3	N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 1		N	-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-		-0-	31 1	35 3	N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120		-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764												
08		378 N	378	-0-	-0-		-0-	363 1	15 3	N	-0-	109
09		446 N	446	-0-	-0-		-0-	440 1	6 3	N	-0-	109
10		272 N	272	-0-	-0-		-0-	265 1	7 3	N	-0-	109
11		553 N	553	-0-	-0-		-0-	549 1	4 3	N	-0-	109
12		28 N	28	-0-	-0-		-0-	26 1	2 3	N	-0-	109
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	109

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388		
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-

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SLICK SAND OIL UNIT		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)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
NPU (PORTER-1)		WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224		
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 (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	464	-0-	464	4606	16 1	448 3	Y	-0-	18
09	DLQ G-10	392	-0-	392	4998	15 1	375 3	Y	2	2 1 18
						2 9				
10	DLQ G-10	446	-0-	446	5444	20 1	426 3	Y	-0-	18
11	DLQ G-10	390	-0-	390	5834	17 1	370 3	Y	3	3 1 18
						3 9				
12	DLQ G-10	402	-0-	402	6236	20 1	382 3	Y	-0-	18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6236			Y	NO RPT	18

NPU (SPIELHAGAN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 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

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (PORTER -4L)		WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068	
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		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	52 1	1506 3	N	8	8 1		20
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 9	78 3	N	8	8 1		20
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	3 1	796 3	N	-0-			20
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	-0-			20
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270	
08	14B2	EXT	6083	-0-	6083	B	15867	204 1	5850 3	N	26	26 1	-0-
09	14B2	EXT	6030	-0-	6030	B	21897	238 1	5763 3	N	26	26 1	-0-
10	14B2	EXT	5410	-0-	5410	B	27307	240 1	5170 3	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	4187	-0-	4187	B	31494	179 1	3952 3	N	51	51 1	-0-
12	14B2	EXT	5733	-0-	5733	B	37227	56 9	5443 3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37227	290 1		N	NO RPT		-0-

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-		
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37			RRCID -> 130383			COMPL. DATE 03/15/1989			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015		
08	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	418 1	12021 3	N	69	69 1		-0-		
09	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	76 9	10001 3	N	70	70 1		-0-		
*10	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	433 1	9341 3	N	-0-			-0-		
*11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	333 1	7340 3	N	135	135 1		-0-		
12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	149 9	7087 3	N	15			15		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377 1		N	NO RPT			15		
						17 9								
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-		
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2			RRCID -> 145440			COMPL. DATE 04/27/1993			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532		
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-		
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	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-		
NPU (RAY 109)			WELL #: 44			RRCID -> 220892			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012		
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

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309		
M	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	1633	-0-	1633	15565	55 1	1572 3	N	5	5 1				-0-
09	14B2 EXT	1664	-0-	1664	17229	66 1	1592 3	N	5	5 1				-0-
10	14B2 EXT	1691	-0-	1691	18920	75 1	1616 3	N	-0-					-0-
11	20325 X	1405	-0-	-18920	-0-	61 1	1344 3	N	-0-					-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	79 1	1493 3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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 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-
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107		
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	198	-0-	198	311	7	1	191	3	N	-0-			1
09	14B2 EXT	103	-0-	103	414	4	1	99	3	N	-0-			1
10	14B2 EXT	188	-0-	188	602	8	1	180	3	N	-0-			1
11	14B2 EXT	91	-0-	91	693	4	1	86	3	N	1			2
						1	9							
12	14B2 EXT	120	-0-	120	813	6	1	114	3	N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	813					N	NO RPT			2

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952		
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	3	N	10	5	1	7
						11	9							
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	3	N	5	5	1	7
						6	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-			7
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	N	9	9	1	7
						10	9							
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	3	N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
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-
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		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-
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		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-
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-
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3081	3	N	15 15 1 34
							17	9				
09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	134	1	3247	3	N	10 15 1 29
							11	9				
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	3	N	-0- 29
11		2700 X	2546	-0-	-154	-0-	110	1	2436	3	N	-0- 29
*12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	3	N	-0- 29
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	14B2 EXT	286	-0-	286	859	10 1	276 3	N	-0-			9
09	14B2 EXT	286	-0-	286	1145	11 1	274 3	N	1	1 1		9
10	14B2 EXT	443	-0-	443	1588	1 9						9
11	14B2 EXT	340	-0-	340	1928	20 1	423 3	N	-0-			9
12	14B2 EXT	430	-0-	430	2358	15 1	323 3	N	2	2 1		9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2358	2 9						9
						22 1	408 3	N	-0-			9
								N	NO RPT			9

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	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-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	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-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788
08	14B2 EXT	66	-0-	66	80	2 1	63 3	N	1			1
09	14B2 EXT	44	-0-	44	124	1 9						1
10	14B2 EXT	38	-0-	38	162	2 1	41 3	N	1	1 1		1
11	14B2 EXT	29	-0-	29	191	1 9						1
12	14B2 EXT	37	-0-	37	228	2 1	36 3	N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228		27 3	N	1	1 1		1
								N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 - 6819		
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	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-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 - 6782		
08	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	16125	48 1	1386 3	Y	-0-				17
09	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	17142	40 1	977 3	Y	-0-				17
10		2100 N	1104	-0-	-996	16146	49 1	1055 3	Y	-0-				17
11		3000 N	801	-0-	-2199	13947	34 1	755 3	Y	11	11	1		17
							12 9							
*12		3100 N	998	-0-	-2102	11845	50 1	948 3	Y	-0-				17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11845			Y	NO RPT				17

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852		
08	DLQ	G-10	308	-0-	308	4932	10 1	297 3	Y	1	1	1		22
							1 9							
09	DLQ	G-10	242	-0-	242	5174	10 1	231 3	Y	1	1	1		22
							1 9							
10		2100 N	264	-0-	-1836	3338	12 1	252 3	Y	-0-				22
11		3000 N	240	-0-	-2760	578	10 1	230 3	Y	-0-				22
*12		834 N	256	-0-	-578	-0-	13 1	243 3	Y	-0-				22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830		
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131										
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804										
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES										
PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643										
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-

TULSITA-WILCOX (7,700)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
NPU (RAY -10L)												
//CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
//CONT.// 635131												
WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	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-

NPU (RAY 106-T)												
WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692												
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TULSITA-WILCOX (7,900)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
NPU (MUDD, O.J. - 2)												
91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
635131												
WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987												
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-

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	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-

NPU (O.A. MUDD 5-A)												
WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025												
08	3709	X	3709	-0-	-0-	B	-0-	124 1	3566 3	N	17 17 1	16
09	3120	X	2979	-0-	-141	B	-0-	117 1	2842 3	N	18 18 1	16
10	4216	X	1372	-0-	-2844	B	-0-	61 1	1311 3	N	-0-	16
11	3030	X	910	-0-	-2120	B	-0-	39 1	871 3	N	-0-	16
12	2759	X	720	-0-	-2039	B	-0-	36 1	684 3	N	-0-	16
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	16

TULSITA-WILCOX (8000)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
NPU (O.J. MUDD 3)												
91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
635131												
WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224												
08	14B2	EXT	196	-0-	196		561 7 1	189 3	N	-0-	1 1	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-		31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		561		N	NO RPT		31

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
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
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
ROYAL		WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3768 - 3771
DOUBLE SEVENS		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3743 - 3748
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774							
JOSTES		WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4801 - 4804

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774													
KIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820							
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296	
WAYNE, JOHN													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263	
SPECIAL													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086	
SPECIAL													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995	
JONES, F. E.													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280	
ZORILLA-MALONE SWD													
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-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

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

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		003648										
		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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BUJNOCH		100396										
		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED		//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
KOLAR, ED		WELL #: 5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360						
08	DLQ G-10	2664	-0-	2664	2664	469 105	1 9	2090	3	Y	95	80	1			64
09	DLQ G-10	897	-0-	897	3561	321 77	1 9	499	3	Y	70	108	1			26
10	DLQ G-10	4238	-0-	4238	7799	1395 122	1 9	2721	3	Y	111	107	1			30
11	12090 X	4291	-0-	-7799	-0-	1674 162	1 9	2455	3	Y	147	108	1			69
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1333 149	1 9	2813	3	Y	135	162	1			42
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1603 149	1 9	2406	3	Y	135	136	1			41
KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614						
08	DLQ G-10	4531	-0-	4531	4531	808 119	1 9	3604	3	Y	108	90	1			75
09	DLQ G-10	4347	-0-	4347	8878	1669 84	1 9	2594	3	Y	76	121	1			30
10	DLQ G-10	4381	-0-	4381	13259	1439 138	1 9	2804	3	Y	125	120	1			35
11	17424 X	4165	-0-	-13259	-0-	1614 184	1 9	2367	3	Y	167	121	1			81
12	4371 X	2660	-0-	-1711	-0-	801 166	1 9	1693	3	Y	151	183	1			49
01	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	1588 167	1 9	2383	3	Y	152	153	1			48
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491						
08	DLQ G-10	3859	-0-	3859	3859	688 101	1 9	3070	3	Y	92	80	1			52
09	DLQ G-10	3543	-0-	3543	7402	1354 85	1 9	2104	3	Y	77	108	1			21
10	DLQ G-10	4364	-0-	4364	11766	1438 121	1 9	2805	3	Y	110	107	1			24
11	16066 X	4300	-0-	-11766	-0-	1680 154	1 9	2466	3	Y	140	108	1			56
12	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	1376 154	1 9	2906	3	Y	140	162	1			34
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	1490 150	1 9	2237	3	Y	136	136	1			34
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993				TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653						
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	266 56	1 9	1185	3	Y	51	40	1			45
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	547 30	1 9	851	3	Y	27	54	1			18
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	546 62	1 9	1064	3	Y	56	53	1			21
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	632 90	1 9	927	3	Y	82	54	1			49
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	544 68	1 9	1148	3	Y	62	81	1			30
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	558 74	1 9	838	3	Y	67	68	1			29

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 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	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	405 1	1806 3	Y	140	120 1	82
09	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4468	154 9	1204 3	Y	113	162 1	33
10	DLQ G-10	1683	-0-	1683	6151	775 1	992 3	Y	165	160 1	38
11	3000 N	1419	-0-	-1581	4570	124 9	705 3	Y	212	162 1	88
12	3100 N	2715	-0-	-385	4185	509 1	1686 3	Y	209	243 1	54
*01	3100 N	2273	-0-	-827	3358	182 9	1230 3	Y	203	204 1	53
						481 1					
						233 9					
						799 1					
						230 9					
						820 1					
						223 9					

KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536		
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	305 1	1368 3	Y	72	60 1	50
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	79 9	955 3	Y	51	81 1	20
10	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	615 1	985 3	Y	83	80 1	23
11	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	56 9	719 3	Y	112	81 1	54
12	1674 N	1071	-0-	-603	-0-	505 1	652 3	Y	101	122 1	33
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	91 9	740 3	Y	101	102 1	32
						490 1					
						123 9					
						308 1					
						111 9					
						492 1					
						111 9					

NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 3	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1	43 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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		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	* 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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			310

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570			
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	14B2 EXT	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	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	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
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	48
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	48
*04	T. A.	35	-0-	35	35	35	3	N	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	48

GREEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9660 - 9700				
08	13671 X	10058	-0-	-3613	-0-	9774	3	284	9	N	258	262	1	23
09	13230 X	12652	-0-	-578	-0-	12402	3	250	9	N	227	217	1	33
10	13671 X	12699	-0-	-972	-0-	12425	3	274	9	N	249	180	1	102
11	13200 X	11695	-0-	-1505	-0-	11480	3	215	9	N	195	229	1	68
12	13640 X	11550	-0-	-2090	-0-	11306	3	244	9	N	222	273	1	17
01	13082 X	11460	-0-	-1622	-0-	11168	3	292	9	N	265	179	1	103

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-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	11191 X	10695	-0-	-496	-0-	10554 3	141 9	N	N	128	97 1		82
09	10260 X	9780	-0-	-480	-0-	9693 3	87 9	N	N	79	135 1		26
10	13578 X	10635	-0-	-2943	-0-	10525 3	110 9	N	N	100	113 1		13
11	13140 X	10282	-0-	-2858	-0-	10146 3	136 9	N	N	124	120 1		17
12	13578 X	10298	-0-	-3280	-0-	10185 3	113 9	N	N	103	90 1		30
01	10695 X	7950	-0-	-2745	-0-	7840 3	110 9	N	N	100	98 1		32

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-			49
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			49
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 3			N	-0-			49
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 3			N	-0-			49
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3			N	-0-			49
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3			N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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

DORADO DRILLING, INC. 223295
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	260	1	1532	2	N	5	53
09		2340 N	1407	-0-	-933	-0-	1397	2	10	9	N	9	62
10		2263 N	1589	-0-	-674	-0-	1577	2	12	9	N	11	73
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19	92
12		1457 N	592	-0-	-865	-0-	586	2	6	9	N	5	97
01		1581 N	261	-0-	-1320	-0-	261	2			N	-0-	97

KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795	- 13194	
08		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	700	1	2181	2	Y	59	172
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	750	1	2070	2	Y	55	227
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	731	1	1953	2	Y	64	178 1 113
11		2550 X	2442	-0-	-108	-0-	723	1	1653	2	Y	60	173
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	775	1	1979	2	Y	76	249
01		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	685	1	1694	2	Y	69	190 1 128

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985	
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		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	675	1	12392	2	N	93	195
09		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	102	9	8240	2	N	50	180 1 65
10		8618 X	6528	-0-	-2090	-0-	607	1	5779	2	N	27	92
11		8340 X	3787	-0-	-4553	-0-	55	9	25	9	N	23	115
12		8618 X	1611	-0-	-7007	-0-	719	1	30	9	N	27	142
01		8618 X	4577	-0-	-4041	-0-	30	9	4488	2	N	81	223

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	560	1	10369	2	N	95			145
						105	9							
09	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	585	1	9752	2	N	102			247
						112	9							
10	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	608	1	17282	2	N	179	356	1	70
						197	9							
11	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	594	1	13184	2	N	3			73
						3	9							
12	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	620	1	8639	2	N	137			210
						151	9							
01	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	598	1	8887	2	N	142	192	1	160
						156	9							

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

08	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	140	1	1748	2	N	164	165	1	218
						180	9							
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	79	171	1	126
10	4154 X	82	-0-	-4072	-0-	17	2	65	9	N	59			185
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	31	165	1	51
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			51
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			51

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

08	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	560	1	2618	2	N	12			174
						13	9							
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	18			192
						20	9							
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	607	1	2786	2	N	20	172	1	40
						22	9							
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	600	1	2685	2	N	22			62
						24	9							
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	620	1	2882	2	N	28			90
						31	9							
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	582	1	3136	2	N	34			124
						37	9							

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 KNADEL 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

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9			22
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	3	24	9	N	22			44
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	N	26	62	1	8
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2052	3	10	9	N	9			17
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	3	1	9	N	1			18
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			18

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2 EXT	-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
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-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546 - 10566			
08	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	2010	3			N	-0-			15
09	2280 N	2131	-0-	-149	-0-	2131	3			N	-0-			15
10	2790 N	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			N	-0-			15
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			15
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	76	9	N	69			84
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9	79	1	14
STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490			
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953			
08	427 N	1202	-0-	775 B	-0-	1183	3	19	9	N	17			167
09	1980 N	1260	-0-	-720 B	-0-	1234	3	26	9	N	24	167	1	24
10	2015 N	1499	-0-	-516 B	-0-	1350	3	149	9	N	135			159
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1342	3	25	9	N	23			182
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1277	3	35	9	N	32	179	1	35
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			35
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168			
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-

OIL AND GAS DIVISION

WELL INFORMATION		STATUS		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #	RRCID	DATE	DEPTH	PERF.	DATE	DEPTH	PERF.	DATE	DEPTH
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)									
NITRO OIL & GAS, LLC									
RIVERDALE									
95556 504	611014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	8802 - 8828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-
WAYSIDE (FRIO 3700)									
VIPER S.W.D., LLC									
MORTON									
95557 500	886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
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-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)									
AURORA RESOURCES CORPORATION									
SCHERER									
95558 475	036931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
WELL #:	2	RRCID ->	275527	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6538 - 6554
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018									
TC OIL AND GAS, LLC									
SCHERER									
840303	WELL #:	1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6582 - 6588
08	14B2	EXT	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)									
VAQUERO OPERATING									
WEARDEN B									
95569 500	882776	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
WELL #:	1	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4066 - 4070
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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEARDEN		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEARDEN B		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
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-					-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-

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-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	7	425
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1410	2	90	9	82	507
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	10	517
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	12	529
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	12	465
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					76 1	465

ERSKINE ENERGY, LLC		254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BIG EASY				WELL #:	1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.10827	- 10868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1			101
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	14			115
							15	9							
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	25	1	98	2	N	-0-			115
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			115
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			115
01		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			115

NITRO OIL & GAS, LLC				611014						CNTY: GOLIAD					
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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281	- 11291		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014												
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900				
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-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209				
08	1829 X	1078	-0-	-751	-0-	1076	2	2	9	N	2					64
09	1770 X	881	-0-	-889	-0-	881	2			N	-0-					64
10	1550 X	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					64
11	1500 X	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					64
*12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1230	2	151	9	N	137	190	1			11
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					11

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137												
HEINRICH HEIRS		WELL #:		(1)	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623				
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				877689												
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	9668 - 9686				
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	-0-					-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	-0-					-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

U1 RANCH OIL				880291												
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223				
08	1023 X	675	-0-	-348	-0-	675	2			Y	-0-					210
09	990 X	709	-0-	-281	-0-	709	2			Y	-0-					210
10	1023 X	686	-0-	-337	-0-	680	2	6	9	Y	5					215
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30					245
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	Y	15					260
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-	243	1			17

LUKER				3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434				
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-

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

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735		PERF.11250		- 11324		
SIMMONS UNIT																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					315

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC		254058		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10110		- 10150		
ALBRECHT																
08	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	587	1	2919	2	N	63					158
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	69	9	2454	2	N	42	175	1			25
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	46	9	2428	2	N	50					75
11	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	55	9	2463	2	N	53					128
12	3565 X	2459	-0-	-1106	-0-	674	1	1815	2	N	71	174	1			25
01	3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	58	9	1908	2	N	53					78

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

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MELINDA		254058		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-

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

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LUKER		254058		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528		- 9573		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-

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

LUKER		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LUKER		254058		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9384		- 9398		
08	620 X	305	-0-	-315	-0-	305	2			Y	-0-					23
09	600 X	320	-0-	-280	-0-	320	2			Y	-0-					23
10	620 X	262	-0-	-358	-0-	262	2			Y	-0-					23
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					23
12	341 X	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					23
01	341 X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
ABRAMEIT		WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9929 - 9944							
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		3751 X	3365	-0-	-386	-0-	248 1	3086 2	N	28	147
							31 9				
09		3540 X	3014	-0-	-526	-0-	210 1	2725 2	N	72	219
							79 9				
10		3658 X	13	-0-	-3645	-0-	12 2	1 9	N	1	29
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	29
12		3379 X	865	-0-	-2514	-0-	124 1	741 2	N	-0-	29
01		3379 X	2965	-0-	-414	-0-	124 1	2841 2	N	-0-	29

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)		95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
DOHMANN 80		WELL #: 2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301			
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-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420			
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691 2	9 9	N	8		161
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	629 2	40 9	N	36		197
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	719 2	13 9	N	12		209
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	626 2	19 9	N	17		226
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415 2	12 9	N	11	75 1	162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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, 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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1085 #	812	-0-	-273	-0-	208	1	598	2	Y	100
						6	9				
09	DLQ G-10	962	-0-	962	962	434	1	522	2	Y	105
						6	9				
10	DLQ G-10	1054	-0-	1054	2016	368	1	676	2	Y	114
						10	9				
11	3169 R	1153	-0-	-2016	-0-	368	1	775	2	Y	123
						10	9				
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	130
						8	9				
01	1054 #	843	-0-	-211	-0-	117	1	709	2	Y	145
						17	9				

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7687 - 7692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. N/A	
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-

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804		PERF.10400 - 10405	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

WELLESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	212 2	N	7	107
							8 9				
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	30 1	215 2	N	-0-	107
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 2	N	-0-	107
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	60 1	252 2	N	-0-	107
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	31 1	200 2	N	-0-	107
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	28 1	60 2	N	-0-	107

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			
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-	-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-

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-	-0-			Y	-0-	20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530			
M	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		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-		68
09		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-		68
10		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-		68
11		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-		68
*12		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-		68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LUKER, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640			
08		124 N	105	-0-	-19	105 1		N	-0-		78
09		120 N	110	-0-	-10	110 1		N	-0-		78
10		110 N	110	-0-	-0-	110 1		N	-0-		78
11		110 N	110	-0-	-0-	110 1		N	-0-		78
12		124 N	110	-0-	-14	110 1		N	-0-		78
01		124 N	110	-0-	-14	110 1		N	-0-		78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511									
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23											

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			
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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-			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-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

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

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

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		
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
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-

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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001				
M	O	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900										COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5030	-	5188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
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	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-	

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 (MENEFFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED										ONE WELL								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871										COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5526	-	5529	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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								
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) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-			96545 520 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON				
WEST RANCH -A-			WELL #: 116	RRCID -> 085921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 3494	- 3500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #: 15	RRCID -> 148606	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5707	- 5712		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID -> 155600	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 5742	- 5755
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-	-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-

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-		-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-

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-		-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-

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-		-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3420	- 3427
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-

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-		-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-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	5468 - 5478		
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023														

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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 -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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 #: 334		RRCID -> 200909		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5660 - 5690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 145		RRCID -> 200921		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 5722 - 5750		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 #: 225		RRCID -> 202825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5670 - 5690		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 413		RRCID -> 203538		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5686 - 5720		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 #: 42		RRCID -> 203552		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5695 - 5730		
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 #: 29		RRCID -> 205337		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 5696 - 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 #: 502		RRCID -> 205519		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5670 - 5720		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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 #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674			
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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	* * 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-
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		
BXP OPERATING, LLC		042191								
ROBBINS		WELL #:	4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447 PERF. 9011 - 9014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBBINS		WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445 PERF. 9266 - 9270	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SIMONS-VANCE		WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5376 - 6376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 6516 - 6520	
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

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 WESTHOFF, A. E. 681288 WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2	EXT	-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 (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID -> 194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID -> 196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						16

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5					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-	5 5					13

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID -> 221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		681327													
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	14B DENY	-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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630								
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 (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KALER ENERGY CORP.		450261														
TERRY-PRIDGEN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 295448		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6259 - 6263								
08	0 W	11654	-0-	11654	96748	11599	2	55	9	N	50					126
09	0 W	7812	-0-	7812	104560	7771	2	41	9	N	37					163
10	0 W	2086	-0-	2086	106646	2071	2	15	9	N	14					177
*11	109492	6853	-0-	-102639	4007	6853	2			N	-0-					177
12	11222	13752	-0-	2530	6537	13713	2	39	9	N	35					212
01	11222	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					212
KRAM ENERGY SANDHOP		476621		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																
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
M. E. OPERATING		245867														
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC. R. S. I.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC. WOOD RIVER RANCH 'B'		453170		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. PALRRANG, D. A. GAS UNIT		130426		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	75	1	648	2	Y	-0-			-0-
						67	3							
09	1230 N	692	-0-	-538	-0-	69	1	576	2	Y	-0-			-0-
						47	3							
10	1054 N	623	-0-	-431	-0-	63	1	515	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	64	1	395	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-			-0-
						123	3							
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	807	2	Y	-0-			-0-
						94	3							

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606						
08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	4949	2	Y	267	295	1	57
						561	3				294			
09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	583	1	4881	2	Y	240	219	1	78
						436	3				264			
10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	560	1	4605	2	Y	217	246	1	49
						442	3				239			
11	5310 X	5087	-0-	-223	-0-	589	1	3659	2	Y	362	317	1	94
						441	3				398			
12	5487 X	5457	-0-	-30	-0-	484	1	4096	2	Y	255	283	1	66
						596	3				281			
01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	480	1	4363	2	Y	344	383	1	27
						523	3				378			

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
						2	3								
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
						1	3								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642						
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	13	13	1		-0-
						1	3	14	9						
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	1		-0-
						2	3	21	9						
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1		-0-
						1	3	10	9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610						
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-				-0-
						30	3								
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	31	1	258	2	Y	-0-				-0-
						22	3								
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	32	1	260	2	Y	-0-				-0-
						24	3								
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	35	1	219	2	Y	-0-				-0-
						26	3								
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-				-0-
						40	3								
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-				-0-
						35	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	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	-	13513	
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	4232	-0-	4232	489	1	3675	3	Y	62	84	1	68
09	DLQ	G-10	4324	-0-	4324	68	9	3767	3	Y	53			121
10	DLQ	G-10	4993	-0-	4993	58	9	4523	3	Y	40	82	1	79
11	17696	X	4147	-0-	-13549	44	9	3579	3	Y	51			130
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	512	1	1792	3	Y	46	100	1	76
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	288	1			Y	NO RPT			76
						51	9							
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	-	13958	
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-
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	-	13712	
08	2147	N	2147	-0-	-0-	248	1	1865	3	N	31	42	1	102
09	2658	N	2658	-0-	-0-	34	9	2316	3	N	32			134
10	1330	N	1330	-0-	-0-	307	1	1188	3	N	27	56	1	105
11	2070	N	1681	-0-	-389	35	9	1451	3	N	21			126
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	112	1			N	-0-			126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30	9			N	NO RPT			126
						207	1							
						23	9							
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	-	13699	
08	3162	X	2493	-0-	-669	288	1	2165	3	N	36	49	1	56
09	2940	X	1907	-0-	-1033	40	9	1661	3	N	24			80
10	3570	X	3570	-0-	-0-	220	1	3241	3	N	22	45	1	57
11	2910	X	2471	-0-	-439	26	9	2133	3	N	30			87
12	2542	X	1562	-0-	-980	305	1	1314	3	N	34	73	1	48
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	24	9			N	NO RPT			48
						33	9							
						211	1							
						37	9							

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT		98766 284 130426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
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 #: 1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816				
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	215 1 128 3	1946 2	N	-0-			107
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	267 1 135 3	1806 2	N	36			143
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	182 1 124 3	1599 2	N	-0-			143
11	60 N	2545	-0-	2485	-0-	235 1 160 3	2150 2	N	-0-			143
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124 1 146 3	1663 2	N	-0-			143
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	299 1 189 3	1970 2	N	-0-			143

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10048 - 10074		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1 12 3	215 2	N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	10 1 10 3	200 2	N	-0-			-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	13 1 13 3	236 2	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1 15 3	227 2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1 14 3	194 2	N	-0-			-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	9 1 13 3	173 2	N	-0-			-0-

RAINOSEK		WELL #: 3		RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5806 - 5815		
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			83
09	750 N	50	-0-	-700	-0-	6 1 3 3	41 2	N	-0-			83
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC BUJNOCH-HEIRS		870354 WELL #: 1		RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9634 - 9654		
08	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	930 1 147 9	9421 2	N	134	196 1		142
09	8490 X	8169	-0-	-321	-0-	900 1 110 9	7159 2	N	100			242
10	8773 X	8293	-0-	-480	-0-	930 1 130 9	7233 2	N	118	192 1		168
11	10170 X	7971	-0-	-2199	-0-	900 1 135 9	6936 2	N	123	189 1		102
12	10509 X	7931	-0-	-2578	-0-	930 1 91 9	6910 2	N	83			185
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT			185

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8458 - 8460		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			374
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			374
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			374
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			374
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	318 1		116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354											
GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 287233	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9754	PERF. 8424	- 8436				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
NEUHAUS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176025	COMPL. DATE 12/11/1999	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 5791	- 5796				
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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	124 1	1128 2		N	-0-			37
						70 3							
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	197 1	1331 2		N	136	110 1		63
						93 3	150 9						
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66 1	578 2		N	-0-	47 1		16
						42 3							
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	30 1	272 2		N	-0-			16
						19 3							
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	22 1	297 2		N	-0-			16
						25 3							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	86 1	567 2		N	-0-			16
						51 3							

WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
GERDES "A" UNIT		WELL #:			RRCID -> 222462	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8997	- 9000				
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
		PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020											

WORD, N. (EDWARDS)				98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14526	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 076036	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 14835	PERF.13505	- 13696				
M	ALLOW CODE	GAS 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	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	48 1	902 2		Y	-0-			-0-
						104 3							
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	867 2		Y	-0-			-0-
						78 3							
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47 1	831 2		Y	-0-			-0-
						83 3							
11	930 N	738	-0-	-192	-0-	38 1	622 2		Y	-0-			-0-
						78 3							
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	48 1	747 2		Y	-0-			-0-
						116 3							
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2		Y	-0-			-0-
						116 3							

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426										
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 077478			COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		5673 X	5473	-0-	-200	-0-	248	1	4690	2	Y	-0-			-0-
							535	3							
09		5970 X	4434	-0-	-1536	-0-	199	1	3833	2	Y	44	30	1	14
							354	3							
10		6169 X	4644	-0-	-1525	-0-	224	1	3975	2	Y	45	49	1	10
							395	3							
11		5640 X	3962	-0-	-1678	-0-	201	1	3279	2	Y	73	64	1	19
							402	3							
12		5828 X	2950	-0-	-2878	-0-	153	1	2389	2	Y	35	45	1	9
							369	3							
01		5487 X	4045	-0-	-1442	-0-	183	1	3374	2	Y	62	66	1	5
							420	3							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT			WELL #:		1D	RRCID -> 077595			COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680				
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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 079955			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13255 - 13870				
08		3100 N	1807	-0-	-1293	4448	82	1	1552	2	Y	-0-			-0-
							173	3							
09		3000 N	1590	-0-	-1410	3038	72	1	1394	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
10		3100 N	1527	-0-	-1573	1465	74	1	1326	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
11		2896 N	1431	-0-	-1465	-0-	74	1	1214	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
12		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	86	1	1356	2	Y	-0-			-0-
							199	3							
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1331	2	Y	-0-			-0-
							160	3							

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 082190			COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A				
08		3100 N	1605	-0-	-1495	4157	146	1	1251	2	N	-0-			33
							208	3							
09		3000 N	1522	-0-	-1478	2679	178	1	1151	2	N	-0-			33
							193	3							
10		3100 N	1400	-0-	-1700	979	130	1	1077	2	N	-0-			33
							193	3							
11		1560 N	521	-0-	-1039	-0-	46	1	398	2	N	-0-			33
							77	3							
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			33
01		1395 N	711	-0-	-684	-0-	83	1	523	2	N	-0-			33
							105	3							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	132 1	2496 2	Y		56	64 1		12
							277 3	62 9						
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	134 1	2586 2	Y		53	48 1		17
							225 3	58 9						
10		2945 X	2655	-0-	-290	-0-	127 1	2267 2	Y		45	52 1		10
							211 3	50 9						
11		2850 X	2396	-0-	-454	-0-	118 1	1937 2	Y		108	90 1		28
							222 3	119 9						
12		2945 X	2935	-0-	-10	-0-	149 1	2353 2	Y		86	92 1		22
							338 3	95 9						
01		2945 X	2678	-0-	-267	-0-	118 1	2190 2	Y		101	115 1		8
							259 3	111 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
08		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	400 1	3432 2	Y		117	131 1		25
							411 3	129 9						
09		4470 X	4256	-0-	-214	-0-	409 1	3411 2	Y		106	97 1		34
							319 3	117 9						
10		4619 X	4475	-0-	-144	-0-	435 1	3565 2	Y		106	116 1		24
							358 3	117 9						
11		4230 X	3988	-0-	-242	-0-	477 1	2939 2	Y		175	154 1		45
							379 3	193 9						
12		4402 X	4252	-0-	-150	-0-	385 1	3225 2	Y		122	136 1		31
							508 3	134 9						
*01		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	774 1	7001 2	Y		334	339 1		26
							889 3	367 9						

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	234 1	4421 2	Y		64	73 1		14
							519 3	70 9						
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	247 1	4754 2	Y		61	55 1		20
							431 3	67 9						
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	244 1	4341 2	Y		54	62 1		12
							425 3	59 9						
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	183 1	2998 2	Y		73	66 1		19
							362 3	80 9						
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	251 1	3929 2	Y		62	65 1		16
							596 3	68 9						
*01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	198 1	3671 2	Y		74	84 1		6
							451 3	81 9						

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	251 1	2150 2	N		-0-			62
							355 3							
09		3630 X	2506	-0-	-1124	-0-	292 1	1896 2	N		-0-			62
							318 3							
10		3193 X	2263	-0-	-930	-0-	211 1	1740 2	N		3			65
							309 3	3 9						
11		3060 X	2637	-0-	-423	-0-	233 1	2010 2	N		5			70
							388 3	6 9						
12		3162 X	2223	-0-	-939	-0-	140 1	1743 2	N		2			72
							338 3	2 9						
*01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	333 1	2116 2	N		10			82
							399 3	11 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 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	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	51 1	447 2	N	518	364 1		154
						51 3	570 9					
09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	62 1	409 2	N	379	381 1		152
						49 3	417 9					
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	50 1	428 2	N	210	362 1		-0-
						54 3	231 9					
11	1050 N	891	-0-	-159	-0-	49 1	438 2	N	315	178 1		137
						57 3	347 9					
12	961 N	787	-0-	-174	-0-	29 1	376 2	N	297	325 1		109
						55 3	327 9					
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	48 1	308 2	N	312	191 1		230
						45 3	343 9					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576				
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	87 1	741 2	N	-0-			120
						127 3						
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	135 1	876 2	N	-0-	77 1		43
						153 3						
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	85 1	698 2	N	-0-	43 1		-0-
						129 3						
11	930 X	523	-0-	-407	-0-	46 1	397 2	N	-0-			-0-
						80 3						
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	115 1	1410 2	N	-0-			-0-
						305 3						
*01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	148 1	932 2	N	-0-			-0-
						193 3						
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578				
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	74 1	633 2	N	-0-			32
						111 3						
09	870 X	806	-0-	-64	-0-	94 1	605 2	N	-0-			32
						107 3						
10	868 X	829	-0-	-39	-0-	77 1	633 2	N	-0-			32
						119 3						
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	89 1	761 2	N	-0-			32
						155 3						
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	59 1	715 2	N	-0-			32
						156 3						
01	837 X	681	-0-	-156	-0-	79 1	503 2	N	-0-			32
						99 3						

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)	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		4092 X	3870	-0-	-222	-0-	353 1	3026 2	N	5			79
							485 3	6 9					
09		3960 X	3075	-0-	-885	-0-	358 1	2323 2	N	14			93
							379 3	15 9					
10		4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	268 1	2221 2	N	7			100
							385 3	8 9					
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	343 1	2960 2	N	5			105
							555 3	6 9					
12		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	185 1	2277 2	N	5			110
							473 3	6 9					
01		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	341 1	2159 2	N	7			117
							433 3	8 9					

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13174 - 13333	

08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	239 1	4484 2	Y	56	64 1		12
							539 3	62 9					
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	232 1	4467 2	Y	52	47 1		17
							416 3	57 9					
10		5239 X	4777	-0-	-462	-0-	230 1	4088 2	Y	44	51 1		10
							411 3	48 9					
11		5070 X	3570	-0-	-1500	-0-	181 1	2955 2	Y	63	57 1		16
							365 3	69 9					
12		5239 X	4789	-0-	-450	-0-	248 1	3874 2	Y	55	57 1		14
							606 3	61 9					
01		5239 X	4289	-0-	-950	-0-	194 1	3577 2	Y	64	73 1		5
							448 3	70 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13148 - 13420	

08		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	371 1	7015 2	Y	50	56 1		11
							810 3	55 9					
09		7200 X	7109	-0-	-91	-0-	321 1	6190 2	Y	39	37 1		13
							555 3	43 9					
10		7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	202 1	3603 2	Y	22	30 1		5
							352 3	24 9					
11		7200 X	3347	-0-	-3853	-0-	171 1	2802 2	Y	34	30 1		9
							337 3	37 9					
12		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	459 1	7201 2	Y	57	51 1		15
							1086 3	63 9					
01		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	361 1	6693 2	Y	66	76 1		5
							820 3	73 9					

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	N/A	

08		1364 X	754	-0-	-610	-0-	71 1	614 2	Y	-0-			-0-
							69 3						
09		1320 X	702	-0-	-618	-0-	69 1	582 2	Y	-0-			-0-
							51 3						
10		1364 X	702	-0-	-662	-0-	70 1	577 2	Y	-0-			-0-
							55 3						
11		1020 X	566	-0-	-454	-0-	71 1	443 2	Y	-0-			-0-
							52 3						
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1111 2	Y	-0-			-0-
							162 3						
01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	250 1	2278 2	Y	-0-			-0-
							274 3						

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13153 - 13500	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7001 X	7001	-0-	-0-	311 1	5874 2	5874 2	Y	120	133 1		26
						684 3	132 9						
09		6770 X	6770	-0-	-0-	302 1	5812 2	5812 2	Y	107	98 1		35
						538 3	118 9						
10		6510 X	6461	-0-	-49	309 1	5496 2	5496 2	Y	97	110 1		22
						549 3	107 9						
11		6300 X	5379	-0-	-921	270 1	4401 2	4401 2	Y	152	135 1		39
						541 3	167 9						
12		6510 X	6368	-0-	-142	327 1	5117 2	5117 2	Y	117	126 1		30
						795 3	129 9						
01		6510 X	5897	-0-	-613	264 1	4870 2	4870 2	Y	140	159 1		11
						609 3	154 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800 PERF.13108 - 13335	

08		4991 X	4368	-0-	-623	403 1	3442 2	3442 2	Y	92	106 1		20
						422 3	101 9						
09		4830 X	4613	-0-	-217	446 1	3714 2	3714 2	Y	90	81 1		29
						354 3	99 9						
10		4991 X	4309	-0-	-682	422 1	3446 2	3446 2	Y	80	91 1		18
						353 3	88 9						
11		4470 X	3384	-0-	-1086	409 1	2520 2	2520 2	Y	117	105 1		30
						326 3	129 9						
12		4922 X	4922	-0-	-0-	449 1	3758 2	3758 2	Y	111	113 1		28
						593 3	122 9						
*01		4963 X	4963	-0-	-0-	429 1	3876 2	3876 2	Y	144	161 1		11
						500 3	158 9						

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13236 - 13570	

08		3100 N	3019	-0-	-81	15594	281 1	2417 2	Y	37	40 1		8
							280 3	41 9					
09		3000 N	2827	-0-	-173	15421	276 1	2307 2	Y	32	30 1		10
							209 3	35 9					
10		3100 N	2830	-0-	-270	15151	280 1	2300 2	Y	23	28 1		5
							225 3	25 9					
11		3000 N	2170	-0-	-830	14321	268 1	1661 2	Y	34	30 1		9
							204 3	37 9					
12		3100 N	2516	-0-	-584	13737	233 1	1965 2	Y	24	27 1		6
							292 3	26 9					
*01		3100 N	2551	-0-	-549	13188	225 1	2039 2	Y	33	36 1		3
							251 3	36 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753 PERF.13241 - 13347	

08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	134 1	2534 2	Y	43	50 1		9
							298 3	47 9					
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	128 1	2464 2	Y	38	35 1		12
							224 3	42 9					
10		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	133 1	2373 2	Y	36	40 1		8
							233 3	40 9					
11		2760 X	2258	-0-	-502	-0-	114 1	1860 2	Y	54	48 1		14
							225 3	59 9					
12		2852 X	2025	-0-	-827	-0-	104 1	1636 2	Y	32	38 1		8
							250 3	35 9					
*01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	150 1	2769 2	Y	67	70 1		5
							341 3	74 9					

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 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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	-0-			123
						72	3							
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	69	1	447	2	N	-0-			123
						72	3							
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	567	2	N	-0-			123
						97	3							
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	N	-0-			123
						119	3							
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-			123
						115	3							
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	N	-0-			123
						120	3							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

08	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	122	1	2311	2	Y	157	192	1	34
						264	3							
						173	9							
09	3030 X	2952	-0-	-78	-0-	127	1	2443	2	Y	151	136	1	49
						216	3							
						166	9							
10	3131 X	2438	-0-	-693	-0-	112	1	2000	2	Y	119	141	1	27
						195	3							
						131	9							
11	3030 X	2399	-0-	-631	-0-	112	1	1833	2	Y	213	185	1	55
						220	3							
						234	9							
12	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	121	1	1903	2	Y	145	163	1	37
						288	3							
						160	9							
01	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	108	1	1994	2	Y	192	214	1	15
						244	3							
						211	9							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-			62
						86	3							
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	77	1	501	2	N	-0-			62
						81	3							
10	682 N	345	-0-	-337	-0-	32	1	268	2	N	-0-			62
						45	3							
11	660 N	208	-0-	-452	-0-	18	1	160	2	N	-0-			62
						30	3							
12	682 N	248	-0-	-434	-0-	16	1	192	2	N	-0-			62
						40	3							
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-			62
						65	3							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	277	1	2378	2	Y	125	134	1	27
						285	3							
						138	9							
09	3240 X	3025	-0-	-215	-0-	287	1	2390	2	Y	114	104	1	37
						223	3							
						125	9							
10	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	293	1	2403	2	Y	111	123	1	25
						241	3							
						122	9							
11	2970 X	2429	-0-	-541	-0-	283	1	1748	2	Y	161	144	1	42
						221	3							
						177	9							
12	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	214	1	1795	2	Y	104	119	1	27
						275	3							
						114	9							
01	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	253	1	2289	2	Y	168	182	1	13
						291	3							
						185	9							

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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	185	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	24	1	196	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	388	2	Y	-0-		-0-
						79	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

08	2728 X	1761	-0-	-967	-0-	161	1	1371	2	Y	-0-		-0-
						229	3						
09	2550 X	1299	-0-	-1251	-0-	152	1	983	2	Y	-0-		-0-
						164	3						
10	2635 X	1050	-0-	-1585	-0-	98	1	809	2	Y	-0-		-0-
						143	3						
11	2370 X	1323	-0-	-1047	-0-	117	1	1011	2	Y	-0-		-0-
						195	3						
12	2449 X	1271	-0-	-1178	-0-	80	1	986	2	Y	-0-		-0-
						205	3						
01	1767 X	1269	-0-	-498	-0-	148	1	934	2	Y	-0-		-0-
						187	3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	244	1	4582	2	Y	22	24	1	5
						566	3							
09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	225	1	4321	2	Y	18	17	1	6
						411	3							
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	244	1	4344	2	Y	18	20	1	4
						428	3							
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	207	1	3389	2	Y	27	24	1	7
						411	3							
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	251	1	3928	2	Y	20	22	1	5
						599	3							
*01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	Y	26	29	1	2
						482	3							

OIL AND GAS DIVISION

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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	424	1	3632	2	Y	2					92
						593	3		2							
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	540	1	3506	2	Y	105	165	1			32
						583	3		116							
10	4867 X	4394	-0-	-473	-0-	407	1	3364	2	Y	27					59
						593	3		30							
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	473	1	4080	2	Y	19					78
						779	3		21							
12	4867 X	4106	-0-	-761	-0-	258	1	3174	2	Y	17					95
						655	3		19							
01	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	493	1	3121	2	Y	19					114
						625	3		21							

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	-0-					-0-
						116	3									
09	1020 X	862	-0-	-158	-0-	101	1	655	2	Y	-0-					-0-
						106	3									
10	1023 X	947	-0-	-76	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					-0-
						126	3									
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	864	2	Y	-0-					-0-
						160	3									
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					-0-
						161	3									
*01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	Y	-0-					-0-
						146	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	92	96	1			16
						3	3	101	9							
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	101	101	1			16
						3	3	111	9							
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	2	1	43	2	Y	59	59	1			16
						4	3	65	9							
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	2	1	28	2	Y	56	71	1			1
						2	3	62	9							
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	3	1	42	2	Y	45	34	1			12
						3	3	50	9							
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	59	48	1			23
						4	3	65	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4557 X	2778	-0-	-1779	-0-	255 1	2195 2	256 3	72 9	Y	65	89 1		14
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	433 1	3614 2	329 3	108 9	Y	98	80 1		32
10	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	421 1	3458 2	340 3	98 9	Y	89	101 1		20
11	4410 X	2199	-0-	-2211	-0-	264 1	1638 2	202 3	95 9	Y	86	84 1		22
12	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	364 1	3069 2	459 3	111 9	Y	101	97 1		26
01	4557 X	3478	-0-	-1079	-0-	300 1	2716 2	338 3	124 9	Y	113	130 1		9

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13516 - 13556		
08	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	146 1	1248 2	212 3		Y	-0-			-0-
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	310 1	2006 2	346 3		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	233 1	1919 2	350 3		Y	-0-			-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	261 1	2239 2	444 3	7 9	Y	6			6
12	2883 X	2246	-0-	-637	-0-	141 1	1729 2	370 3	6 9	Y	5			11
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	272 1	1723 2	347 3	6 9	Y	5			16

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	T. A.	38	-0-	38	38	4 1	29 2	5 3		N	-0-			64
10	T. A.	19	-0-	19	57	2 1	15 2	2 3		N	-0-			64
11	T. A.	15	-0-	15	72	1 1	12 2	2 3		N	-0-			64
12	84 X	12	-0-	-72	-0-	1 1	10 2	1 3		N	-0-			64
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	1 3		N	-0-	29 1		35

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	13920 - 16705		
08	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	325 1	6151 2	700 3	277 9	Y	252	292 1		54
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	324 1	6242 2	566 3	255 9	Y	232	211 1		75
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	347 1	6180 2	604 3	244 9	Y	222	247 1		50
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	286 1	4681 2	564 3	360 9	Y	327	292 1		85
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	324 1	5077 2	770 3	256 9	Y	233	258 1		60
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	290 1	5364 2	659 3	342 9	Y	311	346 1		25

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	17	-0-	-541	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
						1	3								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
						1	3								
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-				-0-
						33	3								
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
						35	3								
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-				-0-
						55	3								
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	16	1	99	2	N	-0-				-0-
						19	3								

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480 - 13600			
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	522	1	4477	2	N	5				10
						710	3								
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	699	1	4542	2	N	5				15
						735	3								
10	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	516	1	4280	2	N	5				20
						735	3								
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	568	1	4925	2	N	-0-				20
						894	3								
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	308	1	3821	2	N	347				367
						752	3								
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	609	1	3871	2	N	41	167	1		241
						740	3								

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420 - 13638			
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	2	Y	125	147	1		27
						180	3								
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1698	2	Y	123	110	1		40
						152	3								
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	101	118	1		23
						140	3								
11	1710 N	1207	-0-	-503	-0-	55	1	905	2	Y	123	114	1		32
						112	3								
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	78	1	1226	2	Y	110	114	1		28
						191	3								
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	73	1	1354	2	Y	153	169	1		12
						170	3								

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326 - 13472			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
GERLICH GAS UNIT //CONT.// 130426														
WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3100 N	2503	-0-	-597	5140	226 1	1949 2	221 3	107 9	Y	97	107 1		21
09	3000 N	2547	-0-	-453	4687	242 1	2024 2	180 3	101 9	Y	92	83 1		30
10	3100 N	2403	-0-	-697	3990	231 1	1900 2	181 3	91 9	Y	83	94 1		19
11	3000 N	1963	-0-	-1037	2953	230 1	1426 2	171 3	136 9	Y	124	111 1		32
12	3100 N	2224	-0-	-876	2077	199 1	1681 2	242 3	102 9	Y	93	101 1		24
01	3100 N	2348	-0-	-752	1325	197 1	1797 2	215 3	139 9	Y	126	140 1		10
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
08	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	146 1	2754 2	328 3	169 9	Y	154	173 1		33
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146 1	2805 2	258 3	156 9	Y	142	129 1		46
10	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	151 1	2679 2	265 3	144 9	Y	131	147 1		30
11	3300 X	2385	-0-	-915	-0-	113 1	1852 2	227 3	193 9	Y	175	160 1		45
12	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	140 1	2194 2	338 3	151 9	Y	137	147 1		35
01	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	130 1	2400 2	298 3	208 9	Y	189	209 1		15
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100														
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	414 1	3612 2	364 3	81 9	Y	74	85 1		16
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	432 1	3641 2	295 3	75 9	Y	68	62 1		22
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	424 1	3514 2	304 3	69 9	Y	63	71 1		14
11	4080 X	3616	-0-	-464	-0-	411 1	2578 2	411 1	2578 2	Y	316	248 1		82
12	4216 X	4189	-0-	-27	-0-	279 3	348 9	367 1	3136 2	Y	242	262 1		62
01	4216 X	3085	-0-	-1131	-0-	420 3	266 9	253 1	2318 2	Y	228	272 1		18
						263 3	251 9							
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	104 1	889 2	108 3		Y	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	101 1	844 2	80 3		Y	-0-			-0-
10	1023 N	915	-0-	-108	-0-	91 1	748 2	76 3		Y	-0-			-0-
11	1080 N	710	-0-	-370	-0-	89 1	551 2	70 3		Y	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111 1	930 2	143 3		Y	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	82 1	745 2	93 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 167950			COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-		11
							142	3						
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	Y	-0-		11
							105	3						
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-		11
							143	3						
11		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	62	1	1021	2	Y	28	29 1	10
							118	3	31	9				
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	Y	28	31 1	7
							162	3	31	9				
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	2	Y	40	44 1	3
							152	3	44	9				

WYNNE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 170258			COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608		
08		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	364	1	3112	2	N	10		83
							516	3	11	9				
09		4140 X	4030	-0-	-110	-0-	463	1	3005	2	N	51		134
							506	3	56	9				
10		4278 X	3270	-0-	-1008	-0-	303	1	2505	2	N	13		147
							448	3	14	9				
11		4140 X	3838	-0-	-302	-0-	339	1	2915	2	N	17		164
							565	3	19	9				
12		4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	178	1	2183	2	N	17		181
							456	3	19	9				
01		4154 X	3387	-0-	-767	-0-	393	1	2484	2	N	8		189
							501	3	9	9				

MUELLER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 212477			COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 X	-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		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	314	1	2682	2	N	3		25
							446	3	3	9				
09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	381	1	2471	2	N	-0-		25
							418	3						
10		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	599	1	4942	2	N	10		35
							886	3	11	9				
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	379	1	3263	2	N	5		40
							636	3	6	9				
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	2713	2	N	-0-		40
							578	3						
01		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	2	N	5		45
							510	3	6	9				

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		38 1	317	2	Y	-0-			-0-
							57 3							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		36 1	312	2	Y	-0-			-0-
							62 3							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-		26 1	316	2	Y	-0-			-0-
							66 3							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		51 1	323	2	Y	-0-			-0-
							66 3							

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-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-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

08	2573 X	2531	-0-	-42	-0-		231 1	1988	2	Y	7			36
							304 3		8 9					
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		622 1	4052	2	Y	12			48
							634 3		13 9					
10	2573 X	1462	-0-	-1111	-0-		141 1	1254	2	Y	-0-			48
							67 3							
11	2490 X	1871	-0-	-619	-0-		174 1	1620	2	Y	-0-			48
							77 3							
12	2573 X	1597	-0-	-976	-0-		103 1	1409	2	Y	-0-			48
							85 3							
01	2573 X	1441	-0-	-1132	-0-		177 1	1180	2	Y	-0-			48
							84 3							

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

08	6014 X	4174	-0-	-1840	-0-		391 1	3527	2	N	2			30
							254 3		2 9					
09	6270 X	3913	-0-	-2357	-0-		472 1	3183	2	N	2			32
							256 3		2 9					
10	6169 X	3888	-0-	-2281	-0-		371 1	3245	2	N	-0-			32
							272 3							
11	5970 X	4003	-0-	-1967	-0-		369 1	3361	2	N	-0-			32
							273 3							
12	4650 X	3537	-0-	-1113	-0-		227 1	3023	2	N	-0-			32
							287 3							
01	4185 X	3797	-0-	-388	-0-		459 1	3018	2	N	10			42
							309 3		11 9					

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT													
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 280875													
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1209 X	1128	-0-	-81	-0-	1128 2			Y	-0-			63
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9		Y	2			65
10	1240 X	1181	-0-	-59	-0-	1181 2			Y	-0-			65
11	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1203 2	4 9		Y	4			69
*12	1271 X	673	-0-	-598	-0-	655 2	18 9		Y	16	53 1		32
01	1271 X	651	-0-	-620	-0-	648 2	3 9		Y	3			35

SMOLIK, ALBERT													
WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510													
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			Y	-0-			29
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 2	1 9		Y	1			30
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-			30
11	1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1426 2	2 9		Y	2			32
*12	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1386 2	10 9		Y	9	24 1		17
01	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1425 2	3 9		Y	3			20

SMOLIK, ALBERT													
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431													
08	2449 X	868	-0-	-1581	-0-	867 2	1 9		Y	1			84
09	2370 X	1039	-0-	-1331	-0-	1039 2			Y	-0-			84
10	2449 X	915	-0-	-1534	-0-	915 2			Y	-0-			84
11	1680 X	1363	-0-	-317	-0-	1360 2	3 9		Y	3			87
*12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6863 2	48 9		Y	44	67 1		64
01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5521 2	12 9		Y	11			75

ALBERT SMOLIK UNIT 1													
WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506													
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9		Y	1			43
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9		Y	1			44
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			Y	-0-			44
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1156 2	2 9		Y	2			46
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1355 2	21 9		Y	19	36 1		29
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1080 2	6 9		Y	5			34

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, WILLIAM A.													
489670 WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	14B2 EXT	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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-			104
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			104
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			104
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			104
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-			104
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670								
EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425	
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 X	-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-

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491	
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2	Y	-0-		105
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	3713	2	Y	-0-		105
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	Y	-0-		105
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	Y	-0-		105
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	Y	-0-		105
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			Y	NO RPT		105

EILERS, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LGDC CORPORATION		WELL #:		500227	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		106
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		106
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		106
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		106
*12	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2	N	-0-		106
*01	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4	2	N	-0-		106

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13452 - 13747
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		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		167
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		167
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		167
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		167
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		167
*01		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2	N	-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-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORD, N. (5800)				98768 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-
						3	3					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
						1	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	49135	11929	-0-	-37206	82492	11355	2	464	3	N	100	173
						110	9					
09	47550	7106	-0-	-40444	42048	6803	2	270	3	N	30	27
						33	9					
10	48949 #	738	-0-	-48211	-0-	709	2	29	3	N	-0-	27
11	42600 #	4876	-0-	-37724	-0-	4559	2	222	3	N	86	113
						95	9					
*12	17143 #	1691	-0-	-15452	-0-	1604	2	69	3	N	16	129
						18	9					
01	11935 #	5	-0-	-11930	-0-	5	2			N	-0-	129

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS 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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-
						28	3						
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	24	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
						21	3						
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-
						26	3						
11	630 N	355	-0-	-275	-0-	18	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-
						18	3						
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	23	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
						22	3						
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	24	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-
						32	3						

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	407	1	3673	2	N	-0-	-0-	-0-
						253	3						
09	4800 X	3991	-0-	-809	-0-	482	1	3256	2	N	-0-	-0-	-0-
						253	3						
10	5270 X	3445	-0-	-1825	-0-	329	1	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
						233	3						
11	5100 X	3239	-0-	-1861	-0-	299	1	2728	2	N	-0-	-0-	-0-
						212	3						
12	5270 X	3193	-0-	-2077	-0-	205	1	2737	2	N	-0-	-0-	-0-
						251	3						
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	502	1	3308	2	N	-0-	-0-	-0-
						328	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-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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

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	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	32	16	2			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-	-0-	-0-
*01	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WORD, N. (7550)		//CONT.//		98768 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
NEUHAUS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	7534 - 7540	
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		16430 X	6168	-0-	-10262	-0-	579 1	5223 2	N	-0-			-0-
							366 3						
09		15900 X	218	-0-	-15682	-0-	8 1	55 2	N	136	73 1		63
							5 3	150 9					
10		16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-			N	-0-	47 1		16
11		15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-			N	-0-			16
12		13733 X	50	-0-	-13683	-0-	3 1	42 2	N	-0-			16
							5 3						
01		6169 X	7	-0-	-6162	-0-	1 1	5 2	N	-0-			16
							1 3						

WORD, N. (7600)		//CONT.//		98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		870354									
FISHBECK		WELL #:			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)		//CONT.//		98768 385	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		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-												
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

WORD, N (8050)		//CONT.//		98768 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	290047	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8050 - 8062	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 7		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
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	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-		N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED		06/30/2014								

WORD,N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
MELNAR, VICTOR		WELL #:		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORD, N. (8500)		98768 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354								
SMOLIK		WELL #:		RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485		
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-		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-		N	NO RPT	24	
PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2016								

YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014							
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #:		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 9844 - 9972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		AMT	AMT	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	9889	X	7554	-0-	-2335	-0-	171	1	7383	2	N	-0-
09	8880	X	8257	-0-	-623	-0-	173	1	8084	2	N	-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	192	1	8530	2	N	-0-
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	213	1	10186	2	N	-0-
12	8277	X	7917	-0-	-360	-0-	145	1	7772	2	N	-0-
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 14255 - 16500		
08	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	48	1	2094	2	N	-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	70	1	3290	2	N	-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	59	1	2636	2	N	-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	47	1	2546	2	N	-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF. 14380 - 15691		
08	11470	X	8391	-0-	-3079	-0-	190	1	8201	2	N	-0-
09	11100	X	11022	-0-	-78	-0-	231	1	10791	2	N	-0-
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	254	1	11249	2	N	-0-
11	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	257	1	12321	2	N	-0-
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	198	1	10644	2	N	-0-
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF. 14130 - 14304		
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF. 14338 - 17011		
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840				
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		3100 N	5922	-0-	2822	2822	134 1	5788 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	434	-0-	-2566	256	9 1	425 2	N	-0-		-0-
10		506 N	250	-0-	-256	-0-	6 1	244 2	N	-0-		-0-
11		660 X	585	-0-	-75	-0-	12 1	573 2	N	-0-		-0-
12		682 X	399	-0-	-283	-0-	7 1	392 2	N	-0-		-0-
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441				
08		9021 X	3562	-0-	-5459	-0-	81 1	3481 2	N	-0-		-0-
09		8040 X	5350	-0-	-2690	-0-	112 1	5238 2	N	-0-		-0-
10		8990 X	3476	-0-	-5514	-0-	77 1	3399 2	N	-0-		-0-
11		8700 X	7394	-0-	-1306	-0-	151 1	7243 2	N	-0-		-0-
12		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	237 1	12692 2	N	-0-		-0-
01		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440				
FRUEDE		WELL #: 2H										
08		22289 X	7324	-0-	-14965	-0-	31 1	7293 2	N	-0-		-0-
09		21570 X	5020	-0-	-16550	-0-	30 1	4990 2	N	-0-		-0-
10		22289 X	4637	-0-	-17652	-0-	31 1	4606 2	N	-0-		-0-
11		19440 X	4229	-0-	-15211	-0-	30 1	4199 2	N	-0-		-0-
12		13671 X	3451	-0-	-10220	-0-	31 1	3420 2	N	-0-		-0-
01		22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	31 1	22836 2	N	-0-		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		RRCID -> 248930		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193				
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1										
08		10571 X	9238	-0-	-1333	-0-	273 1	7817 2	N	8		47
							1139 3	9 9				
09		10920 X	6353	-0-	-4567	-0-	150 1	5389 2	N	-0-		47
							814 3					
10		11904 X	6538	-0-	-5366	-0-	613 1	5843 2	N	-0-		47
							82 3					
11		11520 X	10552	-0-	-968	-0-	798 1	9651 2	N	-0-		47
							103 3					
12		11904 X	11497	-0-	-407	-0-	1137 1	9896 2	N	-0-		47
							464 3					
01		9238 X	7550	-0-	-1688	-0-	1356 1	4837 2	N	20		67
							1335 3	22 9				

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943				
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H										
08		7130 X	4550	-0-	-2580	-0-	119 1	4431 2	N	-0-		74
09		5070 X	4715	-0-	-355	-0-	148 1	4567 2	N	-0-		74
10		5115 X	4229	-0-	-886	-0-	167 1	4062 2	N	-0-		74
11		4410 X	4211	-0-	-199	-0-	402 1	3809 2	N	-0-		74
12		4867 X	4734	-0-	-133	-0-	551 1	4183 2	N	-0-		74
01		4867 X	1805	-0-	-3062	-0-	224 1	1581 2	N	-0-		74

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID -> 084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321	
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID -> 178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250	
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	8	1	280	2	N	-0-	30
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	7	1	228	2	N	-0-	30
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	9	1	230	2	N	-0-	30
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-	30
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	2	N	-0-	30
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-	30

KARL		WELL #:		1H	RRCID -> 179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476	
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	174	1	6512	2	N	-0-	67
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	188	1	5806	2	N	-0-	67
10	5270 X	4685	-0-	-585	-0-	185	1	4500	2	N	-0-	67
11	5100 X	4712	-0-	-388	-0-	450	1	4262	2	N	-0-	67
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	912	1	6920	2	N	-0-	67
01	5270 X	4356	-0-	-914	-0-	540	1	3816	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	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	243	1	9081	2	N	-0-	20
09	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	278	1	8555	2	N	-0-	20
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	363	1	8840	2	N	-0-	20
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	775	1	7347	2	N	-0-	20
12	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	1184	1	8980	2	N	-0-	20
01	7564 X	4470	-0-	-3094	-0-	554	1	3916	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-	89				N	-0-	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206	- 14318	
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	422	1	1713	2	N	-0-	-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	353	1	1449	2	N	-0-	-0-
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	428	1	1586	2	N	-0-	-0-
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	323	1	1594	2	N	-0-	-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	427	1	1555	2	N	-0-	-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467										
SAMPLES		WELL #: 1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467										
CHANDLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
J. MOTT		WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875										
		WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-	93
09	1200 N	925	-0-	-275	-0-	29	1	892	2	N	4	97
						4	9					
10	1240 N	796	-0-	-444	-0-	31	1	762	2	N	3	100
						3	9					
11	1170 N	453	-0-	-717	-0-	43	1	406	2	N	4	104
						4	9					
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	N	3	107
						3	9					
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	66	1	466	2	N	2	109
						2	9					

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		280875										
		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476				
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	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-	102
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-	102
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-	102
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-	102
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-	102
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	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				
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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	Y	-0-	112
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	114	1	519	2	Y	-0-	112
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	2	Y	-0-	112
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	114	1	232	2	Y	-0-	112
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	114	1	359	2	Y	-0-	112
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	114	1	416	2	Y	-0-	112

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			
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	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	H15 VIOL	-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			
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	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

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 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-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

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: LAVACA				
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056				
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	682 1	794 2	N	-0-			95
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	660 1	1147 2	N	-0-			95
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	660 1	634 2	N	-0-			95
11	1440 N	1433	-0-	-0-	-0-	616 1	817 2	N	-0-			95
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	660 1	816 2	N	5			100
01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	506 1	670 2	N	9			109
						10 9						

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691										
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390				
08	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-			108
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

YORKTOWN (7200)		//CONT.//		99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
5-D OPERATING INC				953762											
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7114 - 7115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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				228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC				153468											
SEIM, AGNES				WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.13922 - 13948			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BB-SOUTHTEX, LLC				100210											
EICHHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.13334 - 16792			
08	2253	X	2253	-0-	-0-	B	441	2	1812	3	N	-0-			-0-
09	2098	X	2098	-0-	-0-	B	442	2	1656	3	N	-0-			-0-
10	1612	X	1517	-0-	-95	B	298	2	1219	3	N	-0-			-0-
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	B	315	2	1381	3	N	-0-			-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	B	404	2	2000	3	N	-0-			-0-
01	1612	X	1189	-0-	-423	B	204	2	985	3	N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.14416 - 14535			
08	124	N	515	-0-	391	B	-16110	101	2	414	3	N	-0-		-0-
09	270	N	251	-0-	-19	B	-16110	53	2	198	3	N	-0-		-0-
10	0	N	197	-0-	197	B	-15913	39	2	158	3	N	-0-		-0-
*11	270	N	223	-0-	-47	B	-15913	42	2	181	3	N	-0-		-0-
*12	248	N	192	-0-	-56	B	-15913	33	2	159	3	N	-0-		-0-
01	186	N	184	-0-	-2	B	-15913	32	2	152	3	N	-0-		-0-

ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.15073 - 16337			
08	19716	X	18731	-0-	-985	B	-0-	3670	2	15061	3	N	-0-		-0-
09	19080	X	16398	-0-	-2682	B	-0-	3455	2	12943	3	N	-0-		-0-
10	18507	X	13939	-0-	-4568	B	-0-	2736	2	11203	3	N	-0-		-0-
*11	18120	X	10565	-0-	-7555	B	-0-	1963	2	8602	3	N	-0-		-0-
*12	18724	X	15920	-0-	-2804	B	-0-	2673	2	13247	3	N	-0-		-0-
01	18724	X	15046	-0-	-3678	B	-0-	2588	2	12458	3	N	-0-		-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
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

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	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-

YOUGEEN WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		//CONT.// 99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
		//CONT.// 907320													
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
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755						
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
		907320													
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
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590						
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574		
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	2914 X	1138	-0-	-1776 B	-0-	383 1	755 2	N	-0-	-0-
09	2640 X	781	-0-	-1859 B	-0-	219 1	562 2	N	-0-	-0-
10	2511 X	602	-0-	-1909 B	-0-	311 1	291 2	N	-0-	-0-
11	1410 X	530	-0-	-880 B	-0-	275 1	255 2	N	-0-	-0-
12	1457 X	506	-0-	-951 B	-0-	178 1	328 2	N	-0-	-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515		
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-

EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510		
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	17 1	33 2	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14 1	36 2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26 1	24 2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26 1	24 2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	72

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560		
08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	14
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	14
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4696 -	4714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

WELDERXP LTD.				907320									
EDLER, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4564 -	4781
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4596 -	4605
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	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-

EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4520 -	4538
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4526 -	4757
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-		33
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-		33
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-		33
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-		33
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-		33
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		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-				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-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					32
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					32
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					32
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320									
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	682 N	303	-0-	-379	-0-	303 1		N	-0-		25
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 1		N	-0-		25
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		N	-0-		25
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 1		N	-0-		25
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 1		N	-0-		25
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDLER, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790			
08	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	2936 1	5793 2	N	-0-		104
09	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	2527 1	6503 2	N	-0-		104
10	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	4666 1	4377 2	N	-0-		104
11	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	4761 1	4412 2	N	-0-		104
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	3449 1	6375 2	N	-0-		104
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		104

YOUGEEN (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	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	17 1	33 2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14 1	36 2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26 1	24 2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26 1	24 2	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-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-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	5		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	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT		5

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086		
M	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-	-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-

SUGAREK		WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-

WELDERXP LTD. DAVIS, NONA B.		907320		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925		
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-

YOUGEEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD. SUGAREK, ED		907320								
		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
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-

YOUGENER (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790								
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-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14	

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-				17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	12920				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	67				103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	7				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5				115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				115

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496							
08	6991 X	6991	-0-	-0-	B	-0-	2351	1	4640	2	N	-0-			56
09	7439 X	7439	-0-	-0-	B	-0-	2082	1	5357	2	N	-0-			56
10	7985 X	7985	-0-	-0-	B	-0-	4009	1	3760	2	N	196	194	1	58
							216	9							
11	17846 X	17846	-0-	-0-	B	-0-	9150	1	8480	2	N	196	196	1	58
							216	9							
12	18373 X	18373	-0-	-0-	B	-0-	6402	1	11833	2	N	125			183
							138	9							
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	B	-0-					N	NO RPT			183

YOUGEEN (5500)		//CONT.// 99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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- B	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	17	1	33	2	N	-0-					20
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					20
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-					20
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					20

EVANS		WELL #: 262233		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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
PAWALEK, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	3472	3291	-0-	-181	-0-	1107	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3360	2191	-0-	-1169	-0-	613	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	3868	3670	-0-	-198	-0-	1894	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	0	2695	-0-	2695	2695	1399	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	0	1835	-0-	1835	4530	644	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	4530					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550)		99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CARL		WELL #: 1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540								
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

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SUGAREK FARMS		828346													
SUGAR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	1984	1449	-0-	-535 B	991	1376	2	73	9	N	66	111	1		25
09	1920	828	-0-	-1092 B	-101	803	2	25	9	N	23				48
10	1590 N	1691	-0-	101 B	-0-	1668	2	23	9	N	21				69
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1053	2	96	9	N	87	121	1		35
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	203	1	1080	3	N	10				45
						11	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				45

AUNT AUDREY		99528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872									
08	186 N	287	-0-	101 B	-28478	287	2			N	-0-				160
09	0 N	364	-0-	364 B	-28114	364	2			N	-0-				160
10	0 N	378	-0-	378 B	-27736	378	2			N	-0-				160
11	0 N	243	-0-	243 B	-27493	237	2	6	9	N	5				165
12	0 N	308	-0-	308 B	-27185	48	1	254	3	N	5				170
						6	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-27185					N	NO RPT				170

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	279 N	254	-0-	-25	-0-	5	1	249	2	N	-0-				22
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	2	N	-0-				22
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-				22
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	5	1	221	2	N	1				23
						1	9								
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-				23
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	2	N	-0-				23

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
GULF E&P LTD		338072													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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)

03/15/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS